GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 216483 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
STATE 71 WELL #: 1 RRCID -> 279295 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 16581 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, 100367
MAY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 179176 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 207693 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
JOBE 70-20 WELL #: 1H RRCID -> 283661 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11356 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2022

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
SIBLEY RANCH 47 STATE "25" WELL #: 1 RRCID -> 222750 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10668 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 138440 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW FW WELL #: 1201R RRCID -> 211898 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4460 - 4499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5102 RRCID -> 247091 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 5623 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192319 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 13550

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 204881 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 11988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.) 00079 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
MORTON 23 WELL #: 3 RRCID -> 188909 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 15748 PERF.11225 - 11245

11	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3474	2	40	9	N	36					253
12	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3604	2	7	9	N	6					259
01	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					259
02	3360 X	2958	-0-	-402	-0-	2943	2	15	9	N	14					273
03	3720 X	3359	-0-	-361	-0-	3340	2	19	9	N	17	151	1			139
04	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					139

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

11	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5561	2	116	9	N	105	173	1			282
12	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6402	2	48	9	N	44	170	1			156
01	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	7377	2	67	9	N	61					217
02	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5832	2	24	9	N	22					239
03	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7070	2	28	9	N	25	163	1			101
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

A. C. MORTON (DEVONIAN) 00079 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
HALLEY, S. M. WELL #: 1701 RRCID -> 257836 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9592 - 9865

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
FITZGERALD STATE WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	465	#	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	420	#	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	450	#	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
12	707	R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
01	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
02	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
03	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
*04	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	#	544	-0-	-56	-0-	535	2	9	9	N	8	165	1			21
12	634	R	634	-0-	-0-	-0-	617	2	17	9	N	15					36
01	620	#	439	-0-	-181	-0-	428	2	11	9	N	10					46
02	589	R	589	-0-	-0-	-0-	577	2	12	9	N	11					57
03	686	R	686	-0-	-0-	-0-	672	2	14	9	N	13					70
04	600	#	467	-0-	-133	-0-	454	2	13	9	N	12					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					62
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					62
01	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	3			N	-0-					62
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					62
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	14	3	3	9	N	3					65
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	3	39	9	N	35					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT "B" WELL #: 1 RRCID -> 069441 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL (CLEAR FORK UPPER) //CONT.// 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN FOREE OPERATING, LLC //CONT.// 528512
HUNT "C" WELL #: 1 RRCID -> 103947 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3198 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

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

11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			23
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			23
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			23
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			23
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			23
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			23

ABELL (MONTOYA) 00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RENAUD WELL #: 5 RRCID -> 216458 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 3208 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022			N	-0-			105
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022			N	-0-			105
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022			N	-0-			105
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022			N	-0-			105
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022			N	-0-			105
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			105

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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	21	51	1			48
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	4					52
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	59					111
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	97	1			64
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					117
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	43	1			80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2021

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	140	-0-	-10	-0-	101	3	39	9	N	35					162
12	203	R	203	-0-	-0-	-0-	160	3	43	9	N	39					201
01	155	#	144	-0-	-11	-0-	100	3	44	9	N	40					241
02	140	#	125	-0-	-15	-0-	92	3	33	9	N	30	172	1			99
03	206	R	206	-0-	-0-	-0-	154	3	52	9	N	47	77	1			69
*04	161	R	161	-0-	-0-	-0-	116	3	45	9	N	41					110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
12	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
01	868	#	701	-0-	-167	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	881	R	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	963	R	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	840	#	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	#	1018	-0-	-2	-0-	1018	3			Y	-0-					51
12	1622	R	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					51
01	1488	#	1016	-0-	-472	-0-	1016	3			Y	-0-					51
02	1344	#	933	-0-	-411	-0-	933	3			Y	-0-					51
03	1612	#	1556	-0-	-56	-0-	1556	3			Y	-0-					51
04	1560	#	1175	-0-	-385	-0-	1175	3			Y	-0-					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	#	758	-0-	-262	-0-	758	3			N	-0-					-0-
12	1085	#	745	-0-	-340	-0-	745	3			N	-0-					-0-
01	1085	#	607	-0-	-478	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	980	#	547	-0-	-433	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	806	#	688	-0-	-118	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*04	8565	R	8565	-0-	-0-	-0-	8565	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	830	-0-	-460	-0-	830	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1213	3	57	9	N	52					107
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1962	3	66	9	N	60					167
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1735	3	58	9	N	53					220
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1559	3	63	9	N	57	181	1			96
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1838	3	75	9	N	68					164
04	1530	N	662	-0-	-868	-0-	651	3	11	9	N	10					174

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		363	-0-	363	1660	363	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		589	-0-	589	2249	589	3			N	-0-					-0-
01	2769	X	520	-0-	-2249	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	510	N	195	-0-	-315	-0-	195	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

ABELL (3200) //CONT.// 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
HOOK WELL #: 1 RRCID -> 144846 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	#	947	-0-	-193	-0-	947	3			N	-0-					-0-
12	1178	#	1060	-0-	-118	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
01	1178	#	968	-0-	-210	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	1064	#	972	-0-	-92	-0-	972	3			N	-0-					-0-
03	1178	#	993	-0-	-185	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	1020	#	926	-0-	-94	-0-	926	3			N	-0-					-0-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL, EAST (MCKEE) 00293 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SOIL ENERGY, INC. 800520
GERETY WELL #: 1 RRCID -> 141542 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5288

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2022

PIPER WELL #: 1 RRCID -> 158173 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3253 - 3339

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
01	744	N	285	-0-	-459	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
ALLISON WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1301 RRCID -> 152289 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613

11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

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

11	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 227107 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3622 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5093 RRCID -> 228889 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	127	-0-	-113	-0-	13	1	114	2	N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	20	1	165	2	N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	38	1	273	2	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	-0-					-0-
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	13	1	114	2	N	-0-					-0-
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	29	1	266	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-	1	1			-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	206	2	N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	28	1	206	2	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	2	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	2	N	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 403E RRCID -> 231954 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4435 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234156 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4676 - 5600

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	60	N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	2	N	-0-					17
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	2	N	-0-					17
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-					17
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	2	N	-0-					17
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					17
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-					17

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

11	750	N	726	-0-	-24	-0-	74	1	651	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	775	N	769	-0-	-6	-0-	83	1	685	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	775	N	548	-0-	-227	-0-	66	1	481	2	N	1					2
							1	9									
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	65	1	577	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	775	N	737	-0-	-38	-0-	74	1	663	2	N	-0-	1	1			1
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	72	1	647	2	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6061 RRCID -> 237778 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	N	-0-					95
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	9	1	72	2	N	-0-					95
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	10	1	76	2	N	4					99
							4	9									
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	7	1	62	2	N	3					102
							3	9									
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	2	N	-0-					102
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	2	N	-0-					102

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
01	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8010 RRCID -> 238033 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 4709 RRCID -> 240931 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2312 RRCID -> 241215 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206

11	1080	N	416	-0-	-664	-0-	43	1	372	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	110	1	913	2	N	-0-	1	1			1
01	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	139	1	1013	2	N	1					2
							1	9									
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	93	1	834	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	103	1	927	2	N	-0-	1	1			1
04	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	100	1	904	2	N	2	1	1			2
							2	9									

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

11	270	N	222	-0-	-48	-0-	23	1	199	2	N	-0-					9
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	22	1	179	2	N	-0-					9
01	248	N	168	-0-	-80	-0-	20	1	148	2	N	-0-					9
02	196	N	148	-0-	-48	-0-	15	1	133	2	N	-0-					9
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	18	1	160	2	N	-0-					9
*04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	N	-0-					9

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

11	570	N	544	-0-	-26	-0-	56	1	488	2	N	-0-					1
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	59	1	487	2	N	-0-					1
01	589	N	537	-0-	-52	-0-	65	1	472	2	N	-0-					1
02	504	N	455	-0-	-49	-0-	46	1	409	2	N	-0-					1
03	558	N	523	-0-	-35	-0-	52	1	471	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	51	1	459	2	N	2	1	1			1
							2	9									

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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 242182 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	2	N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	37	1	267	2	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	240	2	N	1					1
							1	9									
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-					1
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	10	1	88	2	N	-0-					1

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

11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	22	1	183	2	N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	N	-0-					-0-
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
03	217	N	77	-0-	-140	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-

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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW SS 600 WELL #: 1803 RRCID -> 253493 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3019 - 3636

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON 4 WELL #: 302 RRCID -> 256557 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1592 - 1652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	90 N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	2	N	-0-					-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	8	1	67	2	N	-0-					-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 159945 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7754 - 7874

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	194306 X	194306	-0-	-0-	-0-	89	1	193350	2	Y	788	825	1			267
						867	9									
12	222956 X	222956	-0-	-0-	-0-	65	1	221854	2	Y	943	917	1			293
						1037	9									
01	229274 X	229274	-0-	-0-	-0-	63	1	228294	2	Y	834	832	1			295
						917	9									
02	186138 X	186138	-0-	-0-	-0-	54	1	184938	2	Y	923	900	1			318
						131	4	1015	9							
03	150907 X	150907	-0-	-0-	-0-	44	1	150100	2	Y	694	739	1			273
						763	9									
*04	135564 X	135564	-0-	-0-	-0-	36	1	134870	2	Y	598	619	1			252
						658	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACK HAWK STATE WELL #: 301BH RRCID -> 284833 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9724 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	9045	-0-	-165	-0-	235	1	8780	2	Y	27	22	1			20
							30	9									
12	9982	X	9477	-0-	-505	-0-	227	1	9204	2	Y	42	33	1			29
							46	9									
01	9982	X	6666	-0-	-3316	-0-	182	1	6467	2	Y	15	33	1			11
							17	9									
02	9016	X	6412	-0-	-2604	-0-	163	1	6198	2	Y	31	11	1			31
							17	4	34	9							
03	9486	X	6008	-0-	-3478	-0-	182	1	5761	2	Y	59	56	1			34
							65	9									
04	9180	X	6131	-0-	-3049	-0-	253	1	5789	2	Y	81	25	1			90
							89	9									

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

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING HIDALGO WELL #: 102BH RRCID -> 284840 COMPL. DATE 02/21/2017 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13051 - 17444

11	33518	X	33518	-0-	-0-	-0-	2247	1	31271	2	N	-0-					-0-
12	39774	X	39774	-0-	-0-	-0-	4205	1	35569	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
02	31276	X	-0-	-0-	-31276	-0-					N	-0-					-0-
03	34627	X	4546	-0-	-30081	-0-	1672	1	2874	2	N	-0-					-0-
04	33510	X	-0-	-0-	-33510	-0-					N	-0-					-0-

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

11	74160	X	72269	-0-	-1891	-0-	72269	2			Y	-0-					14
12	83483	X	74185	-0-	-9298	-0-	74185	2			Y	-0-					14
01	83483	X	69771	-0-	-13712	-0-	69771	2			Y	-0-					14
02	75404	X	63569	-0-	-11835	-0-	63569	2			Y	-0-					14
03	77500	X	65954	-0-	-11546	-0-	65954	2			Y	-0-					14
04	72270	X	72107	-0-	-163	-0-	72107	2			Y	-0-					14

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

11	84810	X	33214	-0-	-51596	-0-	61	1	33153	2	Y	-0-					-0-
12	84289	X	23524	-0-	-60765	-0-	70	1	23454	2	Y	-0-					-0-
01	75330	X	53711	-0-	-21619	-0-	56	1	53655	2	Y	-0-					-0-
02	59696	X	6663	-0-	-53033	-0-	39	1	6624	2	Y	-0-					-0-
03	64728	X	-0-	-0-	-64728	-0-					Y	-0-					-0-
04	51990	X	8879	-0-	-43111	-0-	78	1	8801	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ASPEN STATE WELL #: 101AH RRCID -> 284844 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14731 - 19315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60180	X	57044	-0-	-3136	-0-	130	1	56914	2	N	-0-					-0-
12	62186	X	58989	-0-	-3197	-0-	134	1	58855	2	N	-0-					-0-
01	62000	X	56980	-0-	-5020	-0-	178	1	56798	2	N	4	3	1			1
							4	9									
02	56000	X	41853	-0-	-14147	-0-	123	1	41730	2	N	-0-	1	1			-0-
03	60977	X	57873	-0-	-3104	-0-	142	1	57731	2	N	-0-					-0-
04	57090	X	54671	-0-	-2419	-0-	130	1	54541	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131010	X	124135	-0-	-6875	-0-	125	1	124010	2	Y	-0-					-0-
12	138353	X	109053	-0-	-29300	-0-	120	1	108933	2	Y	-0-					-0-
01	138353	X	118166	-0-	-20187	-0-	122	1	118038	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
02	126448	X	107098	-0-	-19350	-0-	123	1	106975	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	133362	X	99828	-0-	-33534	-0-	121	1	99706	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	124140	X	82999	-0-	-41141	-0-	106	1	82893	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79230	X	56394	-0-	-22836	-0-	226	1	55682	2	N	442	384	1			817
							486	9									
12	81871	X	55246	-0-	-26625	-0-	278	1	54559	2	N	372	563	1			626
							409	9									
01	66774	X	46402	-0-	-20372	-0-	225	1	45766	2	N	374	201	1			799
							411	9									
02	57456	X	41635	-0-	-15821	-0-	335	1	40728	2	N	268	383	1			684
							277	4	295	9							
03	59489	X	50896	-0-	-8593	-0-	357	1	50122	2	N	379	770	1			293
							417	9									
04	56400	X	10143	-0-	-46257	-0-	72	1	9962	2	N	99	182	1			210
							109	9									

REDWOOD WELL #: 201AH RRCID -> 284858 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13512 - 17664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74100	X	65212	-0-	-8888	-0-	65212	2			Y	-0-					-0-
12	71331	X	66279	-0-	-5052	-0-	66279	2			Y	-0-					-0-
01	71331	X	62652	-0-	-8679	-0-	62652	2			Y	-0-					-0-
02	64344	X	58107	-0-	-6237	-0-	58107	2			Y	-0-					-0-
03	69533	X	62892	-0-	-6641	-0-	62892	2			Y	-0-					-0-
04	65220	X	57310	-0-	-7910	-0-	57310	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56305	X	56305	-0-	-0-	-0-	60	1	56245	2	Y	-0-					-0-
12	59303	X	57268	-0-	-2035	-0-	65	1	57203	2	Y	-0-					-0-
01	60047	X	55221	-0-	-4826	-0-	90	1	55131	2	Y	-0-					-0-
02	54236	X	48755	-0-	-5481	-0-	83	1	48616	2	Y	-0-					-0-
							56	4									
03	60047	X	56203	-0-	-3844	-0-	90	1	56113	2	Y	-0-					-0-
04	56310	X	54163	-0-	-2147	-0-	80	1	54083	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WEISSMIES WELL #: 201AH RRCID -> 284878 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10397 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	8777	-0-	-1693	-0-	11	1	8611	2	Y	141	166	1			508
							155	9									
12	10819	X	7519	-0-	-3300	-0-	14	1	7190	2	Y	286	154	1			640
							315	9									
01	10571	X	6487	-0-	-4084	-0-	8	1	6262	2	Y	197	75	1			762
							217	9									
02	8904	X	6932	-0-	-1972	-0-	14	1	6763	2	Y	125	346	1			541
							17	4	138	9							
03	9083	X	8296	-0-	-787	-0-	7	1	8134	2	Y	141	261	1			421
							155	9									
04	8790	X	7696	-0-	-1094	-0-	5	1	7637	2	Y	49					470
							54	9									

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

11	63798	X	63798	-0-	-0-	-0-	63798	2			N	-0-	16	1			-0-
12	59767	X	59767	-0-	-0-	-0-	59767	2			N	-0-					-0-
01	38533	X	34177	-0-	-4356	-0-	34177	2			N	-0-					-0-
02	34804	X	22115	-0-	-12689	-0-	22087	2	28	4	N	-0-					-0-
03	38533	X	24860	-0-	-13673	-0-	24860	2			N	-0-					-0-
04	37290	X	18989	-0-	-18301	-0-	18989	2			N	-0-					-0-

BIRCH UNIT WELL #: 101BH RRCID -> 284886 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10956 - 18990

11	72240	X	64929	-0-	-7311	-0-	1	1	64928	2	Y	-0-					-0-
12	74648	X	50318	-0-	-24330	-0-	50282	2	36	9	Y	33	33	5			-0-
01	73222	X	-0-	-0-	-73222	-0-					Y	-0-					-0-
02	65961	X	65961	-0-	-0-	-0-	65854	2	107	4	Y	-0-					-0-
03	69905	X	64295	-0-	-5610	-0-	64295	2			Y	-0-					-0-
04	64920	X	62192	-0-	-2728	-0-	62192	2			Y	-0-					-0-

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

11	23940	X	1153	-0-	-22787	-0-	38	1	1113	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
12	10354	X	1254	-0-	-9100	-0-	44	1	1197	2	Y	12	6	1			7
							13	9									
01	10354	X	6622	-0-	-3732	-0-	6622	2			Y	-0-	7	1			-0-
02	34453	X	34453	-0-	-0-	-0-	34405	2	48	4	Y	-0-					-0-
03	38975	X	38975	-0-	-0-	-0-	38944	2	31	9	Y	28	11	1			17
*04	25519	X	25519	-0-	-0-	-0-	25483	2	36	9	Y	33	30	1			20

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

11	11430	X	8863	-0-	-2567	-0-	39	1	8824	3	Y	-0-	159	1			53
12	9703	X	8913	-0-	-790	-0-	227	1	8684	3	Y	2					55
							2	9									
01	9703	X	8675	-0-	-1028	-0-	8675	3			Y	-0-					55
02	8764	X	7038	-0-	-1726	-0-	48	1	6786	3	Y	11	53	1			13
							192	4	12	9							
03	9145	X	5538	-0-	-3607	-0-	187	1	5294	3	Y	52					65
							57	9									
04	8850	X	5375	-0-	-3475	-0-	143	1	5199	3	Y	30					95
							33	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACK HAWK STATE WELL #: 101BH RRCID -> 284915 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10823 - 16034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24600	X	16727	-0-	-7873	-0-	224	1	16183	2	Y	291	260	1			215
							320	9									
12	25420	X	16677	-0-	-8743	-0-	242	1	16123	2	Y	284	303	1			196
							312	9									
01	23777	X	9998	-0-	-13779	-0-	156	1	9591	2	Y	228	262	1			162
							251	9									
02	19656	X	109	-0-	-19547	-0-	23	1	2	4	Y	76	163	1			75
							84	9									
03	21359	X	68	-0-	-21291	-0-	4	1	1	2	Y	57	99	1			33
							63	9									
04	16740	X	395	-0-	-16345	-0-	71	1	316	2	Y	7	24	1			16
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51647	X	51647	-0-	-0-	-0-	3462	1	48185	2	N	-0-					50
12	29973	X	29973	-0-	-0-	-0-	3169	1	26804	2	N	-0-					50
01	37262	X	-0-	-0-	-37262	-0-					N	-0-					50
02	48216	X	-0-	-0-	-48216	-0-					N	-0-					50
03	53382	X	23699	-0-	-29683	-0-	358	1	23341	2	N	-0-					50
*04	66172	X	66172	-0-	-0-	-0-	597	1	65575	2	N	-0-					50

REDWOOD WELL #: 301BH RRCID -> 284917 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13046 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37530	X	36376	-0-	-1154	-0-	36376	2			Y	-0-					-0-
12	36126	X	36126	-0-	-0-	-0-	36126	2			Y	-0-					-0-
01	38455	X	38455	-0-	-0-	-0-	38455	2			Y	-0-					-0-
02	34976	X	34976	-0-	-0-	-0-	34976	2			Y	-0-					-0-
03	37603	X	35348	-0-	-2255	-0-	35348	2			Y	-0-					-0-
04	37200	X	31091	-0-	-6109	-0-	31091	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62640	X	57170	-0-	-5470	-0-	57170	2			Y	-0-					-0-
12	63736	X	57178	-0-	-6558	-0-	57178	2			Y	-0-					-0-
01	62713	X	54671	-0-	-8042	-0-	54671	2			Y	-0-					-0-
02	55552	X	42284	-0-	-13268	-0-	1	1	42283	2	Y	-0-					-0-
03	60264	X	52227	-0-	-8037	-0-	52227	2			Y	-0-					-0-
04	57180	X	48753	-0-	-8427	-0-	48753	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44100	X	40890	-0-	-3210	-0-	40890	2			Y	-0-					-0-
12	44454	X	41671	-0-	-2783	-0-	41671	2			Y	-0-					-0-
01	43400	X	41242	-0-	-2158	-0-	41242	2			Y	-0-					-0-
02	39116	X	26503	-0-	-12613	-0-	1	1	26502	2	Y	-0-					-0-
03	42377	X	40278	-0-	-2099	-0-	40278	2			Y	-0-					-0-
04	40890	X	35091	-0-	-5799	-0-	35091	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOGWOOD STATE WELL #: 107AH RRCID -> 284961 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14196 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67669	X	67669	-0-	-0-	-0-	67669	2			Y	-0-					-0-
12	70043	X	70043	-0-	-0-	-0-	70043	2			Y	-0-					-0-
01	70959	X	70959	-0-	-0-	-0-	70959	2			Y	-0-					-0-
02	64186	X	64186	-0-	-0-	-0-	64186	2			Y	-0-					-0-
03	70029	X	68991	-0-	-1038	-0-	68991	2			Y	-0-					-0-
04	68670	X	-0-	-0-	-68670	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38790	X	36151	-0-	-2639	-0-	202	1	35949	2	Y	-0-					-0-
12	41819	X	35009	-0-	-6810	-0-	194	1	34815	2	Y	-0-					-0-
01	41819	X	32525	-0-	-9294	-0-	32	1	32493	2	Y	-0-					-0-
02	37884	X	24278	-0-	-13606	-0-	165	1	24113	2	Y	-0-					-0-
03	40207	X	33109	-0-	-7098	-0-	25	1	33084	2	Y	-0-					-0-
04	36150	X	32930	-0-	-3220	-0-	48	1	32882	2	Y	-0-					-0-

CEDAR STATE UNIT WELL #: 104BH RRCID -> 284978 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 14675 PERF.14585 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63750	X	60948	-0-	-2802	-0-	60948	2			Y	-0-					-0-
12	65875	X	61427	-0-	-4448	-0-	61427	2			Y	-0-					-0-
01	65875	X	59991	-0-	-5884	-0-	59991	2			Y	-0-					-0-
02	58828	X	42506	-0-	-16322	-0-	1	1	42505	2	Y	-0-					-0-
03	64201	X	59730	-0-	-4471	-0-	1	1	59729	2	Y	-0-					-0-
04	60960	X	55800	-0-	-5160	-0-	55800	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59070	X	55423	-0-	-3647	-0-	55423	2			Y	-0-					-0-
12	61039	X	56032	-0-	-5007	-0-	56032	2			Y	-0-					-0-
01	60481	X	55314	-0-	-5167	-0-	55314	2			Y	-0-					-0-
02	53788	X	49065	-0-	-4723	-0-	49065	2			Y	-0-					-0-
03	58311	X	55447	-0-	-2864	-0-	55447	2			Y	-0-					-0-
*04	65915	X	65915	-0-	-0-	-0-	65915	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BIRCH UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 285010 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11132 - 19118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54450	X	46831	-0-	-7619	-0-	1	1	46830	2	Y	-0-					-0-
12	55304	X	37680	-0-	-17624	-0-	37644	2	36	9	Y	33	33	5			-0-
01	53723	X	-0-	-0-	-53723	-0-					Y	-0-					-0-
02	47572	X	45788	-0-	-1784	-0-	45714	2	74	4	Y	-0-					-0-
03	51925	X	46984	-0-	-4941	-0-	46984	2			Y	-0-					-0-
04	46830	X	46566	-0-	-264	-0-	46566	2			Y	-0-					-0-

DOGWOOD STATE WELL #: 201AH RRCID -> 285013 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13534 - 18056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63720	X	61617	-0-	-2103	-0-	61617	2			Y	-0-					-0-
12	65844	X	61742	-0-	-4102	-0-	61742	2			Y	-0-					-0-
01	64604	X	61190	-0-	-3414	-0-	61190	2			Y	-0-					-0-
02	57820	X	52848	-0-	-4972	-0-	52848	2			Y	-0-					-0-
03	63674	X	59320	-0-	-4354	-0-	59320	2			Y	-0-					-0-
*04	74868	X	74868	-0-	-0-	-0-	74868	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61700	X	61700	-0-	-0-	-0-	4	1	61696	2	Y	-0-					358
12	62419	X	62419	-0-	-0-	-0-	1	1	62418	2	Y	-0-					358
01	61370	X	61370	-0-	-0-	-0-	1	1	61369	2	Y	-0-					358
02	49615	X	49615	-0-	-0-	-0-	1	1	49613	2	Y	-0-					358
							1	4									
*03	59615	X	59615	-0-	-0-	-0-	1	1	59614	2	Y	-0-					358
*04	56371	X	56371	-0-	-0-	-0-	1	1	56370	2	Y	-0-					358

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58148	X	58148	-0-	-0-	-0-	27	1	58095	2	Y	24	52	1			8
							26	9									
12	63793	X	63793	-0-	-0-	-0-	19	1	63654	2	Y	109	83	1			34
							120	9									
01	64650	X	64650	-0-	-0-	-0-	18	1	64498	2	Y	122	113	1			43
							134	9									
02	56474	X	56474	-0-	-0-	-0-	16	1	56389	2	Y	26	60	1			9
							40	4	29	9							
03	61738	X	61738	-0-	-0-	-0-	18	1	61695	2	Y	23	23	1			9
							25	9									
*04	54996	X	54996	-0-	-0-	-0-	15	1	54981	2	Y	-0-	9	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99710	X	99710	-0-	-0-	-0-	46	1	99457	2	Y	188	189	1			64
							207	9									
12	102459	X	102459	-0-	-0-	-0-	30	1	102188	2	Y	219	215	1			68
							241	9									
01	102396	X	102396	-0-	-0-	-0-	28	1	102137	2	Y	210	204	1			74
							231	9									
02	98256	X	98256	-0-	-0-	-0-	29	1	97927	2	Y	210	212	1			72
							69	4	231	9							
03	108370	X	108370	-0-	-0-	-0-	32	1	108103	2	Y	214	202	1			84
							235	9									
*04	92359	X	92359	-0-	-0-	-0-	25	1	92141	2	Y	175	185	1			74
							193	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40800	X	40070	-0-	-730	-0-	30	1	40040	2	Y	-0-	3	1			15
12	41478	X	41417	-0-	-61	-0-	44	1	41373	2	Y	-0-	5	1			10
01	41478	X	35940	-0-	-5538	-0-	30	1	35871	2	Y	35	4	1			41
							39	9									
02	37436	X	32181	-0-	-5255	-0-	57	1	31969	2	Y	78	6	1			113
							69	4	86	9							
03	41447	X	36079	-0-	-5368	-0-	19	1	35955	2	Y	95	8	1			200
							105	9									
04	40110	X	35524	-0-	-4586	-0-	15	1	35474	2	Y	32					232
							35	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66522	X	66522	-0-	-0-	-0-	66522	2			Y	-0-					-0-
12	69502	X	68191	-0-	-1311	-0-	68191	2			Y	-0-					-0-
01	69502	X	66700	-0-	-2802	-0-	66700	2			Y	-0-					-0-
02	62776	X	59892	-0-	-2884	-0-	59892	2			Y	-0-					-0-
03	68727	X	67456	-0-	-1271	-0-	67456	2			Y	-0-					-0-
*04	79715	X	79715	-0-	-0-	-0-	79715	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17220	X	15763	-0-	-1457	-0-	18	1	15709	2	Y	33	46	1			16
							36	9									
12	17794	X	16362	-0-	-1432	-0-	21	1	16322	2	Y	17	23	1			10
							19	9									
01	17081	X	10929	-0-	-6152	-0-	10909	2	20	9	Y	18	18	1			10
02	15428	X	11389	-0-	-4039	-0-	11287	2	35	4	Y	61	42	1			29
							67	9									
03	16585	X	14013	-0-	-2572	-0-	13961	2	52	9	Y	47	48	1			28
04	15120	X	14658	-0-	-462	-0-	14645	2	13	9	Y	12	33	1			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84150	X	65300	-0-	-18850	-0-	65300	2			Y	-0-					-0-
12	72602	X	72517	-0-	-85	-0-	72517	2			Y	-0-					-0-
01	72602	X	68147	-0-	-4455	-0-	68147	2			Y	-0-					-0-
02	63504	X	60909	-0-	-2595	-0-	60909	2			Y	-0-					-0-
03	72509	X	66447	-0-	-6062	-0-	66447	2			Y	-0-					-0-
04	70170	X	65882	-0-	-4288	-0-	65882	2			Y	-0-					-0-

FURY WELL #: 101AH RRCID -> 285153 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 2283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PALM UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 285156 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10907 - 18212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22800	X	10722	-0-	-12078	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
12	21824	X	5167	-0-	-16657	-0-	1	1	5166	2	N	-0-					-0-
*01	18631	X	3184	-0-	-15447	-0-	2	1	3134	2	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*02	38014	X	38014	-0-	-0-	-0-	38014	2			Y	-0-					-0-
*03	46001	X	46001	-0-	-0-	-0-	46001	2			Y	-0-					-0-
*04	45273	X	45273	-0-	-0-	-0-	45273	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47760	X	42757	-0-	-5003	-0-	42757	2			N	-0-					-0-
12	47461	X	41712	-0-	-5749	-0-	9	1	41703	2	N	-0-					-0-
*01	47461	X	43392	-0-	-4069	-0-	30	1	43315	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*02	43387	X	43387	-0-	-0-	-0-	43387	2			Y	-0-					-0-
*03	51222	X	51222	-0-	-0-	-0-	51222	2			Y	-0-					-0-
*04	49541	X	49541	-0-	-0-	-0-	49541	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59054	X	59054	-0-	-0-	-0-	59054	2			Y	-0-					-0-
12	60528	X	60528	-0-	-0-	-0-	60528	2			Y	-0-					-0-
01	60977	X	60057	-0-	-920	-0-	60057	2			Y	-0-					-0-
02	55104	X	54280	-0-	-824	-0-	54280	2			Y	-0-					-0-
03	61008	X	59753	-0-	-1255	-0-	59753	2			Y	-0-					-0-
*04	72556	X	72556	-0-	-0-	-0-	72556	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62418	X	62418	-0-	-0-	-0-	45	1	62373	2	N	-0-					-0-
12	63562	X	63562	-0-	-0-	-0-	46	1	63516	2	N	-0-					-0-
01	33077	X	14253	-0-	-18824	-0-	24	1	14229	2	N	-0-					-0-
02	31861	X	31861	-0-	-0-	-0-	36	1	31825	2	N	-0-					-0-
03	33077	X	27483	-0-	-5594	-0-	40	1	27443	2	N	-0-					-0-
*04	64661	X	64661	-0-	-0-	-0-	66	1	64595	2	N	-0-					-0-

WEISSMIES WELL #: 101BH RRCID -> 285226 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11139 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	9	1	12100	2	Y	-0-					-0-
12	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	13	1	11971	2	Y	-0-					-0-
01	13020	X	9215	-0-	-3805	-0-	14	1	9201	2	Y	-0-					-0-
02	11760	X	7415	-0-	-4345	-0-	49	1	7307	2	Y	-0-					-0-
							59	4									
03	13020	X	8326	-0-	-4694	-0-	18	1	8308	2	Y	-0-					-0-
04	12120	X	5987	-0-	-6133	-0-	13	1	5974	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUNIPER STATE WELL #: 101AH RRCID -> 285227 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 14040 PERF.13982 - 18806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50790	X	25672	-0-	-25118	-0-	157	1	25515	2	N	-0-					-0-
12	49693	X	42238	-0-	-7455	-0-	272	1	41966	2	N	-0-					-0-
01	47740	X	38337	-0-	-9403	-0-	336	1	38001	2	N	-0-					-0-
02	41608	X	26231	-0-	-15377	-0-	190	1	26041	2	N	-0-					-0-
03	43989	X	28764	-0-	-15225	-0-	28764	2			N	-0-					-0-
04	40890	X	23758	-0-	-17132	-0-	23758	2			N	-0-					-0-

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

11	90840	X	68009	-0-	-22831	-0-	68009	2			Y	-0-					-0-
12	78182	X	70461	-0-	-7721	-0-	70461	2			Y	-0-					-0-
01	77624	X	66764	-0-	-10860	-0-	66764	2			Y	-0-					-0-
02	63476	X	62045	-0-	-1431	-0-	62045	2			Y	-0-					-0-
03	70463	X	64794	-0-	-5669	-0-	64794	2			Y	-0-					-0-
04	68190	X	64160	-0-	-4030	-0-	64160	2			Y	-0-					-0-

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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	62340	X	58911	-0-	-3429	-0-	58911	2			Y	-0-					-0-
12	64077	X	58672	-0-	-5405	-0-	58672	2			Y	-0-					-0-
01	64046	X	57000	-0-	-7046	-0-	57000	2			Y	-0-					-0-
02	57848	X	48064	-0-	-9784	-0-	1	1	48063	2	Y	-0-					-0-
03	62434	X	62050	-0-	-384	-0-	1	1	62049	2	Y	-0-					-0-
04	58920	X	56416	-0-	-2504	-0-	56416	2			Y	-0-					-0-

PALM UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285292 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10868 - 17941

11	55650	X	45559	-0-	-10091	-0-	45559	2			N	-0-					-0-
12	53506	X	41954	-0-	-11552	-0-	9	1	41945	2	N	-0-					-0-
*01	51863	X	40881	-0-	-10982	-0-	28	1	40806	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*02	47634	X	47634	-0-	-0-	-0-	47634	2			Y	-0-					-0-
*03	55544	X	55544	-0-	-0-	-0-	55544	2			Y	-0-					-0-
*04	45570	X	38371	-0-	-7199	-0-	38371	2			Y	-0-					-0-

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

11	19830	X	17014	-0-	-2816	-0-	41	1	16927	3	Y	42	14	1			289
							46	9									
12	26970	X	18989	-0-	-7981	-0-	251	1	18675	3	Y	57					346
							63	9									
01	26784	X	19591	-0-	-7193	-0-	19490	3	101	9	Y	92					438
02	24192	X	18847	-0-	-5345	-0-	94	1	18285	3	Y	82	123	1			397
							378	4	90	9							
03	20670	X	20670	-0-	-0-	-0-	415	1	20192	3	Y	57					454
							63	9									
*04	19861	X	19861	-0-	-0-	-0-	317	1	19489	3	Y	50	168	1			336
							55	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FOX STATE UNIT WELL #: 101BH RRCID -> 285425 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11670 - 16512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	912					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	912					Y	-0-					-0-
01	912	X	-0-	-0-	-912	-0-					Y	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57954	X	57954	-0-	-0-	-0-	323	1	57631	2	Y	-0-					-0-
12	56958	X	56958	-0-	-0-	-0-	316	1	56642	2	Y	-0-					-0-
01	55420	X	55420	-0-	-0-	-0-	54	1	55366	2	Y	-0-					-0-
02	56252	X	46020	-0-	-10232	-0-	313	1	45707	2	Y	-0-					-0-
03	62279	X	53325	-0-	-8954	-0-	40	1	53285	2	Y	-0-					-0-
04	57960	X	50427	-0-	-7533	-0-	74	1	50353	2	Y	-0-					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 285570 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12195 - 16936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	238518	X	238518	-0-	-0-	-0-	196	1	237155	2	Y	1061	1087	1			32
							1167	9									
12	242586	X	242586	-0-	-0-	-0-	205	1	241323	2	Y	962	945	1			49
							1058	9									
01	231612	X	231612	-0-	-0-	-0-	205	1	230466	2	Y	855	864	1			40
							941	9									
02	201286	X	201286	-0-	-0-	-0-	506	1	199829	2	Y	830	801	1			69
							38	4	913	9							
*03	222263	X	222263	-0-	-0-	-0-	199	1	221180	2	Y	804	834	1			39
							884	9									
*04	220031	X	220031	-0-	-0-	-0-	191	1	219102	2	Y	671	678	1			32
							738	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91140	X	72144	-0-	-18996	-0-	77	1	72067	2	Y	-0-					-0-
12	81499	X	73572	-0-	-7927	-0-	83	1	73489	2	Y	-0-					-0-
01	80011	X	72828	-0-	-7183	-0-	119	1	72709	2	Y	-0-					-0-
02	70644	X	63752	-0-	-6892	-0-	108	1	63571	2	Y	-0-					-0-
							73	4									
03	77283	X	68271	-0-	-9012	-0-	110	1	68161	2	Y	-0-					-0-
04	72150	X	66863	-0-	-5287	-0-	99	1	66764	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BIRCH UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 285681 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11118 - 18977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53040	X	45837	-0-	-7203	-0-	1	1	45836	2	Y	-0-					-0-
12	54002	X	36419	-0-	-17583	-0-	36383	2	36	9	Y	33	33	5			-0-
01	51677	X	-0-	-0-	-51677	-0-					Y	-0-					-0-
02	45416	X	42125	-0-	-3291	-0-	42057	2	68	4	Y	-0-					-0-
03	49042	X	40713	-0-	-8329	-0-	40713	2			Y	-0-					-0-
04	45840	X	11328	-0-	-34512	-0-	11328	2			Y	-0-					-0-

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 114CH RRCID -> 285705 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12419 - 17120

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MT. HUNTER WELL #: 102CH RRCID -> 285713 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10428 - 15250

11	30720	X	29623	-0-	-1097	-0-	29463	2	160	9	Y	145	241	1			46
12	31155	X	30077	-0-	-1078	-0-	29860	2	217	9	Y	197	103	1			140
01	30876	X	29970	-0-	-906	-0-	279	1	29457	2	Y	213	240	1			113
							234	9									
02	27636	X	24510	-0-	-3126	-0-	16	1	24263	2	Y	177	212	1			78
							36	4	195	9							
03	30597	X	26012	-0-	-4585	-0-	25814	2	198	9	Y	180	167	1			91
04	29610	X	23897	-0-	-5713	-0-	23676	2	221	9	Y	201	106	1			186

MT. HUNTER WELL #: 101AH RRCID -> 285714 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10429 - 15101

11	28140	X	24644	-0-	-3496	-0-	24488	2	156	9	Y	142	322	1			45
12	28489	X	25158	-0-	-3331	-0-	24991	2	167	9	Y	152	89	1			108
01	28427	X	23071	-0-	-5356	-0-	215	1	22683	2	Y	157	182	1			83
							173	9									
02	25284	X	22880	-0-	-2404	-0-	15	1	22670	2	Y	146	165	1			64
							34	4	161	9							
03	26939	X	25853	-0-	-1086	-0-	25686	2	167	9	Y	152	139	1			77
*04	26508	X	26508	-0-	-0-	-0-	26421	2	87	9	Y	79	83	1			73

DAKOTA WELL #: 102AH RRCID -> 285768 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9539 - 14140

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELBERT STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 285770 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10110 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36510	X	12968	-0-	-23542	-0-	12774	2	194	9	Y	176	181	1			93
12	28117	X	21485	-0-	-6632	-0-	21034	2	451	9	Y	410	200	1			303
01	26082	X	26082	-0-	-0-	-0-	25653	2	429	9	Y	390	572	1			121
02	23352	X	19102	-0-	-4250	-0-	51	1	18845	2	Y	154	177	1			98
							37	4	169	9							
03	35187	X	35187	-0-	-0-	-0-	34927	2	260	9	Y	236	233	1			101
*04	29439	X	29439	-0-	-0-	-0-	29189	2	250	9	Y	227	245	1			83

ALTA WELL #: 201AH RRCID -> 285772 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10374 - 14258

11	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	12	1	11148	2	Y	262	241	1			74
							288	9									
12	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	9	1	11249	2	Y	279	269	1			84
							307	9									
01	19840	X	19840	-0-	-0-	-0-	24	1	19603	2	Y	194	228	1			50
							213	9									
02	11704	X	7025	-0-	-4679	-0-	6835	2	43	4	Y	134	141	1			43
							147	9									
03	12958	X	10286	-0-	-2672	-0-	28	1	10118	2	Y	127	111	1			59
							140	9									
04	19200	X	9503	-0-	-9697	-0-	13	1	9302	2	Y	171	211	1			19
							188	9									

KICKAPOO WELL #: 101AH RRCID -> 285773 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10200 - 13591

11	22380	X	19860	-0-	-2520	-0-	2	1	19738	2	Y	109	87	1			68
							120	9									
12	24201	X	24201	-0-	-0-	-0-	1	1	24089	2	Y	101	99	1			70
							111	9									
01	22599	X	16989	-0-	-5610	-0-	1	1	16878	2	Y	100	131	1			39
							110	9									
02	20160	X	17685	-0-	-2475	-0-	1	1	17438	2	Y	96	42	1			93
							140	4	106	9							
03	23467	X	21182	-0-	-2285	-0-	21029	2	153	9	Y	139	185	1			47
04	22710	X	18138	-0-	-4572	-0-	1	1	18038	2	Y	90	45	1			92
							99	9									

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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	22741	X	22741	-0-	-0-	-0-	22575	2	166	9	Y	151	80	1			80
12	25063	X	25063	-0-	-0-	-0-	24964	2	99	9	Y	90	103	1			67
01	29803	X	29803	-0-	-0-	-0-	29658	2	145	9	Y	132	158	1			41
02	23009	X	23009	-0-	-0-	-0-	48	1	22732	2	Y	176	105	1			112
							35	4	194	9							
03	24211	X	8981	-0-	-15230	-0-	8878	2	103	9	Y	94	166	1			40
04	23430	X	19272	-0-	-4158	-0-	19180	2	92	9	Y	84	93	1			31

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 117CH RRCID -> 285958 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12480 - 17141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 113BH RRCID -> 286643 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 11873 PERF.12388 - 17039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	244478	X	244478	-0-	-0-	-0-	184 1 955 9		243339	2	Y	868	897	1			26
12	249652	X	249652	-0-	-0-	-0-	191 1 861 9		248600	2	Y	783	769	1			40
01	247251	X	247251	-0-	-0-	-0-	205 1 835 9		246211	2	Y	759	763	1			36
02	214699	X	214699	-0-	-0-	-0-	495 1 37 4		213397 770	2 9	Y	700	678	1			58
*03	232681	X	232681	-0-	-0-	-0-	191 1 755 9		231735	2	Y	686	710	1			34
*04	222225	X	222225	-0-	-0-	-0-	176 1 608 9		221441	2	Y	553	561	1			26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15510	X	13827	-0-	-1683	-0-	297 1 279 9		13251	2	Y	254	242	1			188
12	18184	X	18184	-0-	-0-	-0-	313 1 273 9		17598	2	Y	248	266	1			170
01	19902	X	19902	-0-	-0-	-0-	362 1 277 9		19263	2	Y	252	244	1			178
02	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	305 1 31 4		14598 284	2 9	Y	258	180	1			256
03	18197	X	18145	-0-	-52	-0-	348 1 310 9		17487	2	Y	282	376	1			162
04	19260	X	16430	-0-	-2830	-0-	478 1 318 9		15634	2	Y	289	117	1			334

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHINOOK WELL #: 102BH RRCID -> 286697 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10351 - 15291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28140	X	22264	-0-	-5876	-0-	15	1	22216	2	Y	30	16	1			15
							33	9									
12	28024	X	22452	-0-	-5572	-0-	18	1	22422	2	Y	11	19	1			7
							12	9									
01	27156	X	20555	-0-	-6601	-0-	20552	2	3	9	Y	3	8	1			2
02	23884	X	13785	-0-	-10099	-0-	13703	2	16	4	Y	60	33	1			29
							66	9									
03	24800	X	20808	-0-	-3992	-0-	20801	2	7	9	Y	6	31	1			4
*04	22209	X	22209	-0-	-0-	-0-	22209	2			Y	-0-	4	1			-0-

CHINOOK WELL #: 105AH RRCID -> 286698 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10205 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30600	X	23605	-0-	-6995	-0-	16	1	23589	2	Y	-0-					-0-
12	30907	X	24034	-0-	-6873	-0-	19	1	24015	2	Y	-0-					-0-
01	29419	X	21686	-0-	-7733	-0-	21686	2			Y	-0-					-0-
02	26572	X	18649	-0-	-7923	-0-	18628	2	21	4	Y	-0-					-0-
03	27342	X	22367	-0-	-4975	-0-	22364	2	3	9	Y	3	1	1			2
04	23280	X	19439	-0-	-3841	-0-	19439	2			Y	-0-	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34258	X	34258	-0-	-0-	-0-	24	1	34146	2	Y	80	89	1			40
							88	9									
12	34400	X	34400	-0-	-0-	-0-	27	1	34281	2	Y	84	74	1			50
							92	9									
01	31124	X	21747	-0-	-9377	-0-	21707	2	40	9	Y	36	66	1			20
02	31528	X	22790	-0-	-8738	-0-	22684	2	31	4	Y	68	55	1			33
							75	9									
03	34906	X	30104	-0-	-4802	-0-	30025	2	79	9	Y	72	62	1			43
04	33780	X	29322	-0-	-4458	-0-	29260	2	62	9	Y	56	65	1			34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59670	X	52800	-0-	-6870	-0-	29	1	52771	2	Y	-0-					-0-
12	61070	X	53004	-0-	-8066	-0-	30	1	52974	2	Y	-0-					-0-
01	59861	X	52370	-0-	-7491	-0-	42	1	52321	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
02	53172	X	44635	-0-	-8537	-0-	40	1	44525	2	Y	-0-	3	1			-0-
							70	4									
03	57939	X	51651	-0-	-6288	-0-	34	1	51617	2	Y	-0-					-0-
04	52800	X	49912	-0-	-2888	-0-	32	1	49880	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	138211	X	138211	-0-	-0-	-0-	63	1	137408	2	Y	673	687	1			228
							740	9									
12	140266	X	140266	-0-	-0-	-0-	41	1	139466	2	Y	690	704	1			214
							759	9									
01	130728	X	130728	-0-	-0-	-0-	36	1	130034	2	Y	598	601	1			211
							658	9									
02	116095	X	116095	-0-	-0-	-0-	34	1	115369	2	Y	555	575	1			191
							81	4	611	9							
03	133880	X	133880	-0-	-0-	-0-	39	1	133249	2	Y	538	518	1			211
							592	9									
*04	126280	X	126280	-0-	-0-	-0-	34	1	125698	2	Y	498	499	1			210
							548	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84779	X	84779	-0-	-0-	-0-	43	1	84736	2	Y	-0-					-0-
12	89988	X	89988	-0-	-0-	-0-	28	1	89960	2	Y	-0-					-0-
01	66628	X	66628	-0-	-0-	-0-	23	1	66605	2	Y	-0-					-0-
02	60364	X	60364	-0-	-0-	-0-	18	1	60303	2	Y	-0-					-0-
							43	4									
03	74121	X	74121	-0-	-0-	-0-	27	1	74094	2	Y	-0-					-0-
*04	61933	X	61933	-0-	-0-	-0-	17	1	61916	2	Y	-0-					-0-

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

11	138741	X	138741	-0-	-0-	-0-	68	1	138439	2	Y	213	222	1			72
							234	9									
12	149048	X	149048	-0-	-0-	-0-	49	1	148723	2	Y	251	245	1			78
							276	9									
01	138974	X	138974	-0-	-0-	-0-	42	1	138704	2	Y	207	212	1			73
							228	9									
02	132002	X	132002	-0-	-0-	-0-	42	1	131576	2	Y	255	240	1			88
							103	4	281	9							
03	152705	X	152705	-0-	-0-	-0-	48	1	152468	2	Y	172	192	1			68
							189	9									
*04	137694	X	137694	-0-	-0-	-0-	41	1	137519	2	Y	122	138	1			52
							134	9									

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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	155165	X	155165	-0-	-0-	-0-	82	1	154571	2	Y	465	479	1			157
							512	9									
12	153203	X	153203	-0-	-0-	-0-	56	1	152612	2	Y	486	492	1			151
							535	9									
01	147285	X	147285	-0-	-0-	-0-	50	1	146803	2	Y	393	405	1			139
							432	9									
02	132924	X	132924	-0-	-0-	-0-	52	1	132289	2	Y	416	412	1			143
							125	4	458	9							
03	160514	X	160514	-0-	-0-	-0-	58	1	159987	2	Y	426	402	1			167
							469	9									
*04	152823	X	152823	-0-	-0-	-0-	50	1	152370	2	Y	366	379	1			154
							403	9									

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	164805	X	164805	-0-	-0-	-0-	75	1	164045	2	Y	623	628	1			211
							685	9									
12	164585	X	164585	-0-	-0-	-0-	48	1	163818	2	Y	654	662	1			203
							719	9									
01	153777	X	153777	-0-	-0-	-0-	42	1	153087	2	Y	589	584	1			208
							648	9									
02	138336	X	138336	-0-	-0-	-0-	40	1	137580	2	Y	563	577	1			194
							97	4	619	9							
03	163062	X	163062	-0-	-0-	-0-	47	1	162447	2	Y	516	507	1			203
							568	9									
*04	158994	X	158994	-0-	-0-	-0-	42	1	158481	2	Y	428	451	1			180
							471	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152160	X	132166	-0-	-19994	-0-	95	1	132071	2	N	-0-					-0-
12	143809	X	133876	-0-	-9933	-0-	96	1	133780	2	N	-0-					-0-
01	143809	X	130673	-0-	-13136	-0-	104	1	130569	2	N	-0-					-0-
02	125412	X	110200	-0-	-15212	-0-	95	1	110105	2	N	-0-					-0-
03	136586	X	118373	-0-	-18213	-0-	93	1	118280	2	N	-0-					-0-
*04	153713	X	153713	-0-	-0-	-0-	128	1	153585	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	157380	X	137360	-0-	-20020	-0-	98	1	137262	2	N	-0-					-0-
12	153760	X	138941	-0-	-14819	-0-	100	1	138841	2	N	-0-					-0-
01	149265	X	134977	-0-	-14288	-0-	107	1	134870	2	N	-0-					-0-
02	130676	X	110848	-0-	-19828	-0-	95	1	110753	2	N	-0-					-0-
03	142166	X	124879	-0-	-17287	-0-	98	1	124781	2	N	-0-					-0-
*04	157824	X	157824	-0-	-0-	-0-	131	1	157693	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129210	X	105325	-0-	-23885	-0-	48	1	104927	2	Y	318	317	1			108
							350	9									
12	129053	X	106886	-0-	-22167	-0-	31	1	106491	2	Y	331	336	1			103
							364	9									
01	116938	X	108034	-0-	-8904	-0-	29	1	107607	2	Y	362	337	1			128
							398	9									
02	97053	X	97053	-0-	-0-	-0-	28	1	96500	2	Y	415	400	1			143
							68	4	457	9							
03	114026	X	114026	-0-	-0-	-0-	33	1	113522	2	Y	428	403	1			168
							471	9									
*04	108897	X	108897	-0-	-0-	-0-	29	1	108459	2	Y	372	383	1			157
							409	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24998	X	24998	-0-	-0-	-0-	22	1	24815	2	Y	146	189	1			72
							161	9									
12	29226	X	29226	-0-	-0-	-0-	27	1	29013	2	Y	169	141	1			100
							186	9									
01	29221	X	29221	-0-	-0-	-0-	29013	2	208	9	Y	189	183	1			106
02	22092	X	15292	-0-	-6800	-0-	15056	2	28	4	Y	189	204	1			91
							208	9									
03	28675	X	16485	-0-	-12190	-0-	16314	2	171	9	Y	155	153	1			93
04	28290	X	16996	-0-	-11294	-0-	16854	2	142	9	Y	129	143	1			79

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27870	X	16927	-0-	-10943	-0-	16522	2	405	9	Y	368	282	1			195
12	18972	X	16551	-0-	-2421	-0-	16218	2	333	9	Y	303	274	1			224
01	18972	X	15555	-0-	-3417	-0-	15256	2	299	9	Y	272	411	1			85
02	17136	X	14523	-0-	-2613	-0-	64	1	14168	2	Y	224	166	1			143
							45	4	246	9							
03	23980	X	23980	-0-	-0-	-0-	23621	2	359	9	Y	326	330	1			139
*04	20271	X	20271	-0-	-0-	-0-	20051	2	220	9	Y	200	266	1			73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62610	X	57516	-0-	-5094	-0-	57516	2			Y	-0-					-0-
12	64418	X	57434	-0-	-6984	-0-	57434	2			Y	-0-					-0-
01	64356	X	58311	-0-	-6045	-0-	58311	2			Y	-0-					-0-
02	56056	X	52159	-0-	-3897	-0-	52159	2			Y	-0-					-0-
03	59427	X	55573	-0-	-3854	-0-	55573	2			Y	-0-					-0-
04	57510	X	51522	-0-	-5988	-0-	51522	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23663	X	23663	-0-	-0-	-0-	2	1	23328	2	Y	303	251	1			190
							333	9									
12	22391	X	22391	-0-	-0-	-0-	1	1	22058	2	Y	302	282	1			210
							332	9									
01	21359	X	17991	-0-	-3368	-0-	1	1	17650	2	Y	309	397	1			122
							340	9									
02	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	1	1	21172	2	Y	251	129	1			244
							98	4	276	9							
03	23436	X	22463	-0-	-973	-0-	22042	2	421	9	Y	383	497	1			130
*04	26923	X	26923	-0-	-0-	-0-	1	1	26651	2	Y	246	125	1			251
							271	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49806	X	49806	-0-	-0-	-0-	53	1	49304	2	Y	408	359	1			688
							449	9									
12	52390	X	52196	-0-	-194	-0-	58	1	51667	2	Y	428	515	1			601
							471	9									
01	52390	X	49558	-0-	-2832	-0-	80	1	49042	2	Y	396	341	1			656
							436	9									
02	47320	X	44894	-0-	-2426	-0-	76	1	44356	2	Y	374	351	1			679
							51	4	411	9							
03	52204	X	49806	-0-	-2398	-0-	79	1	49325	2	Y	365	507	1			537
							402	9									
04	50520	X	49023	-0-	-1497	-0-	72	1	48546	2	Y	368	346	1			559
							405	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113040	X	53465	-0-	-59575	-0-	53465	2			Y	-0-					-0-
12	116808	X	89928	-0-	-26880	-0-	89928	2			Y	-0-					-0-
01	112096	X	89322	-0-	-22774	-0-	89322	2			Y	-0-					-0-
02	97832	X	81496	-0-	-16336	-0-	81496	2			Y	-0-					-0-
03	89931	X	82385	-0-	-7546	-0-	82385	2			Y	-0-					-0-
04	87030	X	84639	-0-	-2391	-0-	84639	2			Y	-0-					-0-

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

11	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	21	1	9754	2	Y	-0-					-0-
12	12462	X	10147	-0-	-2315	-0-	16	1	10120	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
01	13423	X	4184	-0-	-9239	-0-	19	1	4128	2	Y	34	28	1			9
							37	9									
02	12124	X	3387	-0-	-8737	-0-	3285	2	38	4	Y	58	48	1			19
							64	9									
03	13423	X	3275	-0-	-10148	-0-	5	1	3209	2	Y	55	48	1			26
							61	9									
*04	20697	X	20697	-0-	-0-	-0-	31	1	20575	2	Y	83	100	1			9
							91	9									

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

11	247083	X	247083	-0-	-0-	-0-	190	1	245739	2	Y	1049	1084	1			31
							1154	9									
12	244933	X	244933	-0-	-0-	-0-	193	1	243669	2	Y	974	955	1			50
							1071	9									
01	238121	X	238121	-0-	-0-	-0-	200	1	236924	2	Y	906	913	1			43
							997	9									
02	200230	X	200230	-0-	-0-	-0-	469	1	198805	2	Y	837	811	1			69
							35	4	921	9							
*03	222772	X	222772	-0-	-0-	-0-	186	1	221664	2	Y	838	866	1			41
							922	9									
*04	212396	X	212396	-0-	-0-	-0-	172	1	211396	2	Y	753	758	1			36
							828	9									

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

11	270696	X	270696	-0-	-0-	-0-	195	1	269692	2	Y	735	762	1			22
							809	9									
12	280249	X	280249	-0-	-0-	-0-	207	1	279180	2	Y	784	766	1			40
							862	9									
01	261997	X	261997	-0-	-0-	-0-	207	1	261065	2	Y	659	668	1			31
							725	9									
02	227825	X	227825	-0-	-0-	-0-	501	1	226600	2	Y	624	603	1			52
							38	4	686	9							
*03	236568	X	236568	-0-	-0-	-0-	184	1	235670	2	Y	649	669	1			32
							714	9									
*04	230305	X	230305	-0-	-0-	-0-	174	1	229370	2	Y	692	691	1			33
							761	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FOX STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 286755 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10345 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36600	X	34436	-0-	-2164	-0-	19	1	34333	2	Y	76	70	1			29
							84	9									
12	37324	X	35256	-0-	-2068	-0-	20	1	35162	2	Y	67	72	1			24
							74	9									
01	36766	X	34547	-0-	-2219	-0-	28	1	34453	2	Y	60	58	1			26
							66	9									
02	33208	X	30873	-0-	-2335	-0-	28	1	30705	2	Y	84	78	1			32
							48	4	92	9							
03	36053	X	32412	-0-	-3641	-0-	21	1	32301	2	Y	82	82	1			32
							90	9									
04	34440	X	29632	-0-	-4808	-0-	19	1	29536	2	Y	70	58	1			44
							77	9									

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 286756 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 13876 PERF.14265 - 21278

11	156480	X	140551	-0-	-15929	-0-	140551	2			Y	-0-					-0-
12	161696	X	139309	-0-	-22387	-0-	139309	2			Y	-0-					-0-
01	161696	X	133422	-0-	-28274	-0-	133422	2			Y	-0-					-0-
02	137312	X	118634	-0-	-18678	-0-	118634	2			Y	-0-					-0-
03	150288	X	129705	-0-	-20583	-0-	129705	2			Y	-0-					-0-
04	140550	X	121766	-0-	-18784	-0-	121766	2			Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	13410	X	6865	-0-	-6545	-0-	6831	2	34	9	Y	31	40	1			16
12	13857	X	7844	-0-	-6013	-0-	7753	2	91	9	Y	83	38	1			61
01	9486	X	3602	-0-	-5884	-0-	3545	2	57	9	Y	52	97	1			16
02	8568	X	929	-0-	-7639	-0-	36	1	827	2	Y	36	29	1			23
							26	4	40	9							
03	8184	X	6344	-0-	-1840	-0-	6315	2	29	9	Y	26	38	1			11
04	7830	X	941	-0-	-6889	-0-	926	2	15	9	Y	14	20	1			5

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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FURY WELL #: 102AH RRCID -> 286785 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11298 - 15990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75210	X	71046	-0-	-4164	-0-	71005	2	41	9	N	37					517
12	77810	X	69911	-0-	-7899	-0-	69861	2	50	9	N	45					562
01	77810	X	67175	-0-	-10635	-0-	67119	2	56	9	N	51	194	1			419
02	70280	X	62001	-0-	-8279	-0-	61840	2	108	4	N	48					467
							53	9									
03	74803	X	66332	-0-	-8471	-0-	66292	2	40	9	N	36					503
04	71040	X	64396	-0-	-6644	-0-	64357	2	39	9	N	35					538

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63709	X	63709	-0-	-0-	-0-	68	1	63641	2	Y	-0-					-0-
12	68643	X	68643	-0-	-0-	-0-	77	1	68566	2	Y	-0-					-0-
01	70679	X	70679	-0-	-0-	-0-	116	1	70562	2	Y	1					1
							1	9									
02	64317	X	64317	-0-	-0-	-0-	109	1	64131	2	Y	4					5
							73	4	4	9							
03	70309	X	70309	-0-	-0-	-0-	113	1	70175	2	Y	19	3	1			21
							21	9									
04	68400	X	66564	-0-	-1836	-0-	98	1	66466	2	Y	-0-	11	1			10

FOX STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 286794 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 11185 PERF.11191 - 17444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69332	X	69332	-0-	-0-	-0-	38	1	69294	2	Y	-0-					-0-
12	69646	X	69646	-0-	-0-	-0-	39	1	69607	2	Y	-0-					-0-
01	65102	X	65102	-0-	-0-	-0-	52	1	64745	2	Y	277	158	1			119
							305	9									
02	68936	X	52255	-0-	-16681	-0-	47	1	52103	2	Y	21	132	1			8
							82	4	23	9							
03	76322	X	54888	-0-	-21434	-0-	36	1	54850	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
04	69330	X	51131	-0-	-18199	-0-	33	1	51095	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ASH UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 286822 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11252 - 18406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	667	2	26	9	Y	24					24
*09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2699	2	23	9	Y	21	3	1			42
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			26
*11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	24	1			2
*12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	586	2	97	4	Y	28					28
							31	9									
*03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	327	1	354	2	Y	40					68
							44	9									
*04	3000	N	11883	-0-	8883	8883	292	1	11591	2	Y	-0-	10	1			58

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	62370	X	51994	-0-	-10376	-0-	51514	2	480	9	Y	436	394	1			166
12	57629	X	52394	-0-	-5235	-0-	51990	2	404	9	Y	367	401	1			132
01	57629	X	55653	-0-	-1976	-0-	55317	2	336	9	Y	305	305	1			132
02	51436	X	45448	-0-	-5988	-0-	44938	2	510	9	Y	464	421	1			175
03	56699	X	49980	-0-	-6719	-0-	49495	2	485	9	Y	441	443	1			173
04	53850	X	45948	-0-	-7902	-0-	45656	2	292	9	Y	265	271	1			167

ELBERT STATE UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 286843 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10180 - 14998

11	28410	X	28410	-0-	-0-	-0-	28155	2	255	9	Y	232	200	1			123
12	28024	X	25811	-0-	-2213	-0-	25533	2	278	9	Y	253	189	1			187
01	28024	X	25125	-0-	-2899	-0-	24697	2	428	9	Y	389	455	1			121
02	26516	X	17054	-0-	-9462	-0-	53	1	16691	2	Y	247	211	1			157
							38	4	272	9							
03	29357	X	22313	-0-	-7044	-0-	22094	2	219	9	Y	199	271	1			85
04	28410	X	18814	-0-	-9596	-0-	18597	2	217	9	Y	197	210	1			72

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

*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	899	2	104	4	Y	-0-					-0-
*03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	293	1	546	2	Y	-0-					-0-
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	308	1	647	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALTA WELL #: 101AH RRCID -> 286860 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10750 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22080	X	18330	-0-	-3750	-0-	31	1	18225	2	Y	67	62	1			19
							74	9									
12	22413	X	17520	-0-	-4893	-0-	22	1	17413	2	Y	77	73	1			23
							85	9									
01	21514	X	13888	-0-	-7626	-0-	33	1	13801	2	Y	49	59	1			13
							54	9									
02	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	21684	2	127	4	Y	38	39	1			12
							42	9									
03	21514	X	14412	-0-	-7102	-0-	41	1	14330	2	Y	37	32	1			17
							41	9									
04	19950	X	11554	-0-	-8396	-0-	36	1	11456	2	Y	56	67	1			6
							62	9									

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	148440	X	127289	-0-	-21151	-0-	127289	2			Y	-0-					-0-
12	153388	X	126402	-0-	-26986	-0-	126402	2			Y	-0-					-0-
01	150102	X	121414	-0-	-28688	-0-	121414	2			Y	-0-					-0-
02	126952	X	105767	-0-	-21185	-0-	105767	2			Y	-0-					-0-
03	138074	X	111785	-0-	-26289	-0-	111785	2			Y	-0-					-0-
04	127290	X	110060	-0-	-17230	-0-	110060	2			Y	-0-					-0-

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 102CH RRCID -> 286982 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 12556 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

REDWOOD WELL #: 102BH RRCID -> 286985 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 13947 PERF.14209 - 18537

11	134940	X	111929	-0-	-23011	-0-	111929	2			Y	-0-					-0-
12	139438	X	109353	-0-	-30085	-0-	109353	2			Y	-0-					-0-
01	128960	X	108477	-0-	-20483	-0-	108477	2			Y	-0-					-0-
02	110264	X	85860	-0-	-24404	-0-	85860	2			Y	-0-					-0-
03	115661	X	96337	-0-	-19324	-0-	96337	2			Y	-0-					-0-
04	111930	X	83156	-0-	-28774	-0-	83156	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MESQUITE STATE UNIT WELL #: 201BH RRCID -> 286986 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13630 - 18684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85200	X	78762	-0-	-6438	-0-	440	1	78322	2	Y	-0-					-0-
12	88040	X	79061	-0-	-8979	-0-	438	1	78623	2	Y	-0-					-0-
01	83855	X	71853	-0-	-12002	-0-	70	1	71783	2	Y	-0-					-0-
02	75740	X	73166	-0-	-2574	-0-	498	1	72668	2	Y	-0-					-0-
03	83046	X	83046	-0-	-0-	-0-	63	1	82983	2	Y	-0-					-0-
*04	78922	X	78922	-0-	-0-	-0-	116	1	78806	2	Y	-0-					-0-

REDWOOD WELL #: 105BH RRCID -> 286987 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 13878 PERF.14097 - 18707

11	166920	X	134504	-0-	-32416	-0-	134504	2			Y	-0-					-0-
12	172484	X	143156	-0-	-29328	-0-	143156	2			Y	-0-					-0-
01	169260	X	137051	-0-	-32209	-0-	137051	2			Y	-0-					-0-
02	145992	X	120473	-0-	-25519	-0-	120473	2			Y	-0-					-0-
03	153729	X	128828	-0-	-24901	-0-	128828	2			Y	-0-					-0-
04	138540	X	122499	-0-	-16041	-0-	122499	2			Y	-0-					-0-

REDWOOD WELL #: 106BH RRCID -> 286988 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14123 - 18605

11	203130	X	166828	-0-	-36302	-0-	166828	2			Y	-0-					-0-
12	196695	X	166329	-0-	-30366	-0-	166329	2			Y	-0-					-0-
01	192293	X	161980	-0-	-30313	-0-	161980	2			Y	-0-					-0-
02	163828	X	143758	-0-	-20070	-0-	143758	2			Y	-0-					-0-
03	180327	X	153700	-0-	-26627	-0-	153700	2			Y	-0-					-0-
04	166830	X	147031	-0-	-19799	-0-	147031	2			Y	-0-					-0-

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 286994 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 11599 PERF.11993 - 16575

11	74880	X	69143	-0-	-5737	-0-	62	1	68463	2	Y	562	556	1			180
							618	9									
12	75330	X	69809	-0-	-5521	-0-	63	1	69129	2	Y	561	599	1			142
							617	9									
01	74214	X	67036	-0-	-7178	-0-	70	1	66442	2	Y	476	315	1			303
							524	9									
02	66192	X	59996	-0-	-6196	-0-	63	1	59302	2	Y	492	619	1			176
							90	4	541	9							
03	72881	X	66235	-0-	-6646	-0-	70	1	65606	2	Y	508	436	1			248
							559	9									
04	69150	X	61682	-0-	-7468	-0-	64	1	61095	2	Y	475	541	1			182
							523	9									

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 287001 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12675 - 17162

11	141270	X	129607	-0-	-11663	-0-	117	1	129490	2	Y	-0-					-0-
12	142135	X	132108	-0-	-10027	-0-	121	1	131987	2	Y	-0-					-0-
01	140089	X	129700	-0-	-10389	-0-	136	1	129549	2	Y	14	5	1			9
							15	9									
02	125468	X	114900	-0-	-10568	-0-	121	1	114529	2	Y	69	53	1			25
							174	4	76	9							
03	136741	X	123192	-0-	-13549	-0-	131	1	123061	2	Y	-0-	25	1			-0-
04	129600	X	119553	-0-	-10047	-0-	120	1	119433	2	Y	-0-					-0-

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

11	142170	X	126819	-0-	-15351	-0-	126819	2			Y	-0-					-0-
12	146909	X	128385	-0-	-18524	-0-	128385	2			Y	-0-					-0-
01	144615	X	125694	-0-	-18921	-0-	125694	2			Y	-0-					-0-
02	126392	X	110785	-0-	-15607	-0-	110785	2			Y	-0-					-0-
03	135408	X	121719	-0-	-13689	-0-	121719	2			Y	-0-					-0-
04	126810	X	115120	-0-	-11690	-0-	115120	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OAK STATE UNIT WELL #: 202AH RRCID -> 287017 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13556 - 18677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143760	X	124845	-0-	-18915	-0-	124845	2			Y	-0-					-0-
12	137671	X	128665	-0-	-9006	-0-	128665	2			Y	-0-					-0-
01	135253	X	117306	-0-	-17947	-0-	117306	2			Y	-0-					-0-
02	118356	X	108221	-0-	-10135	-0-	108221	2			Y	-0-					-0-
03	131037	X	122365	-0-	-8672	-0-	122365	2			Y	-0-					-0-
04	124860	X	115689	-0-	-9171	-0-	115689	2			Y	-0-					-0-

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

11	63671	X	63671	-0-	-0-	-0-	35	1	63535	2	Y	92	114	1			35
							101	9									
12	61124	X	61124	-0-	-0-	-0-	34	1	60945	2	Y	132	120	1			47
							145	9									
01	54051	X	54051	-0-	-0-	-0-	43	1	53650	2	Y	325	232	1			140
							358	9									
02	61600	X	41991	-0-	-19609	-0-	38	1	41866	2	Y	19	152	1			7
							66	4	21	9							
03	68200	X	40370	-0-	-27830	-0-	26	1	40344	2	Y	-0-	7	1			-0-
04	63660	X	36352	-0-	-27308	-0-	24	1	36328	2	Y	-0-					-0-

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

11	70140	X	61223	-0-	-8917	-0-	34	1	61189	2	Y	-0-					-0-
12	72199	X	63742	-0-	-8457	-0-	36	1	63706	2	Y	-0-					-0-
01	70401	X	62835	-0-	-7566	-0-	50	1	62785	2	Y	-0-					-0-
02	61712	X	54179	-0-	-7533	-0-	49	1	54045	2	Y	-0-					-0-
							85	4									
03	66402	X	55115	-0-	-11287	-0-	36	1	55079	2	Y	-0-					-0-
04	61680	X	53053	-0-	-8627	-0-	34	1	53019	2	Y	-0-					-0-

FOX STATE UNIT WELL #: 106AH RRCID -> 287057 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11102 - 15823

11	65280	X	58699	-0-	-6581	-0-	32	1	58667	2	Y	-0-					-0-
12	66867	X	58557	-0-	-8310	-0-	33	1	58524	2	Y	-0-					-0-
01	63953	X	57075	-0-	-6878	-0-	46	1	57029	2	Y	-0-					-0-
02	55468	X	48154	-0-	-7314	-0-	44	1	48034	2	Y	-0-					-0-
							76	4									
03	61411	X	49920	-0-	-11491	-0-	33	1	49887	2	Y	-0-					-0-
04	58710	X	47294	-0-	-11416	-0-	31	1	47263	2	Y	-0-					-0-

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

11	48420	X	38277	-0-	-10143	-0-	21	1	38055	2	Y	183	184	1			70
							201	9									
12	49383	X	34404	-0-	-14979	-0-	19	1	34175	2	Y	191	192	1			69
							210	9									
01	47213	X	34559	-0-	-12654	-0-	28	1	34308	2	Y	203	184	1			88
							223	9									
02	38668	X	30652	-0-	-8016	-0-	29	1	30479	2	Y	85	141	1			32
							50	4	94	9							
03	49704	X	49704	-0-	-0-	-0-	36	1	49577	2	Y	83	83	1			32
							91	9									
*04	49200	X	49200	-0-	-0-	-0-	32	1	49091	2	Y	70	58	1			44
							77	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHOCTAW STATE WELL #: 103AH RRCID -> 287074 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11032 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46770	X	40026	-0-	-6744	-0-	22	1	40004	2	Y	-0-					-0-
12	47430	X	40663	-0-	-6767	-0-	23	1	40620	2	Y	18	12	1			6
							20	9									
01	46190	X	39802	-0-	-6388	-0-	32	1	39747	2	Y	21	18	1			9
							23	9									
02	38332	X	33473	-0-	-4859	-0-	30	1	33365	2	Y	23	23	1			9
							53	4	25	9							
03	42439	X	38246	-0-	-4193	-0-	25	1	38191	2	Y	27	25	1			11
							30	9									
04	40020	X	36471	-0-	-3549	-0-	24	1	36422	2	Y	23	19	1			15
							25	9									

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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASPEN STATE WELL #: 202BH RRCID -> 287077 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 13898 PERF.13984 - 17982

11	40560	X	36961	-0-	-3599	-0-	84	1	36877	2	N	-0-					-0-
12	41912	X	38593	-0-	-3319	-0-	88	1	38505	2	N	-0-					-0-
01	41912	X	38284	-0-	-3628	-0-	120	1	38164	2	N	-0-					-0-
02	36960	X	33877	-0-	-3083	-0-	100	1	33777	2	N	-0-					-0-
03	38688	X	35550	-0-	-3138	-0-	87	1	35463	2	N	-0-					-0-
04	37350	X	32501	-0-	-4849	-0-	78	1	32423	2	N	-0-					-0-

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

11	45330	X	34202	-0-	-11128	-0-	19	1	34183	2	Y	-0-					-0-
12	40610	X	34513	-0-	-6097	-0-	19	1	34457	2	Y	34	22	1			12
							37	9									
01	39618	X	32463	-0-	-7155	-0-	26	1	32321	2	Y	105	72	1			45
							116	9									
02	33544	X	28245	-0-	-5299	-0-	26	1	28149	2	Y	24	60	1			9
							44	4	26	9							
03	37138	X	29634	-0-	-7504	-0-	19	1	29615	2	Y	-0-	9	1			-0-
04	34200	X	28849	-0-	-5351	-0-	19	1	28762	2	Y	62	23	1			39
							68	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FOX STATE UNIT WELL #: 108AH RRCID -> 287088 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11432 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51600	X	43207	-0-		-8393	-0-	24	1	43181	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
12	51491	X	43759	-0-		-7732	-0-	25	1	43731	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
01	49538	X	43863	-0-		-5675	-0-	35	1	43733	2	Y	86	50	1			37
								95	9									
02	39984	X	38900	-0-		-1084	-0-	35	1	38801	2	Y	3	39	1			1
								61	4	3	9							
03	44268	X	39772	-0-		-4496	-0-	26	1	39746	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	42840	X	37528	-0-		-5312	-0-	24	1	37483	2	Y	19	7	1			12
								21	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20850	X	18109	-0-		-2741	-0-	16	1	18093	2	Y	-0-					-0-
12	20460	X	17582	-0-		-2878	-0-	15	1	17547	2	Y	18	12	1			6
								20	9									
01	20460	X	18109	-0-		-2351	-0-	22	1	18064	2	Y	21	18	1			9
								23	9									
02	18480	X	14194	-0-		-4286	-0-	22	1	14103	2	Y	28	26	1			11
								38	4	31	9							
03	18724	X	16026	-0-		-2698	-0-	19	1	15977	2	Y	27	27	1			11
								30	9									
04	18120	X	14437	-0-		-3683	-0-	15	1	14397	2	Y	23	19	1			15
								25	9									

HYPERION WELL #: 101AH RRCID -> 287092 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10174 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	42842	X	37591	-0-		-5251	-0-	97	1	37220	2	Y	249	346	1			42
								274	9									
*06	38520	X	36053	-0-		-2467	-0-	98	1	35734	2	Y	201	195	1			48
								221	9									
*07	41695	X	36593	-0-		-5102	-0-	108	1	36206	2	Y	254	208	1			94
								279	9									
*08	41695	X	34316	-0-		-7379	-0-	113	1	33961	2	Y	220	221	1			93
								242	9									
*09	40350	X	33225	-0-		-7125	-0-	104	1	32889	2	Y	211	194	1			110
								232	9									
*10	37603	X	34540	-0-		-3063	-0-	118	1	34188	2	Y	213	241	1			82
								234	9									
*11	36060	X	31815	-0-		-4245	-0-	117	1	31487	2	Y	192	146	1			128
								211	9									
*12	36580	X	33649	-0-		-2931	-0-	149	1	33265	2	Y	214	208	1			134
								235	9									
*01	34534	X	32644	-0-		-1890	-0-	214	1	32151	2	Y	254	250	1			138
								279	9									
*02	31861	X	31861	-0-		-0-	-0-	155	1	31408	2	Y	222	242	1			118
								54	4	244	9							
*03	34534	X	32501	-0-		-2033	-0-	161	1	32031	2	Y	281	293	1			106
								309	9									
*04	32550	X	31492	-0-		-1058	-0-	95	1	31182	2	Y	195	231	1			70
								215	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CREE STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 287185 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10080 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52620	X	42225	-0-	-10395	-0-	49	1	42158	2	Y	16					80
							18	9									
12	51088	X	40617	-0-	-10471	-0-	52	1	40546	2	Y	17	44	1			53
							19	9									
01	49290	X	37908	-0-	-11382	-0-	69	1	37798	2	Y	37					90
							41	9									
02	43204	X	36685	-0-	-6519	-0-	70	1	36553	2	Y	4					94
							58	4	4	9							
03	45043	X	42412	-0-	-2631	-0-	77	1	42320	2	Y	14	39	1			69
							15	9									
*04	43301	X	43301	-0-	-0-	-0-	104	1	43194	2	Y	3					72
							3	9									

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

11	24870	X	24129	-0-	-741	-0-	23936	2	193	9	Y	175	150	1			93
12	27995	X	27995	-0-	-0-	-0-	27872	2	123	9	Y	112	122	1			83
01	26784	X	22813	-0-	-3971	-0-	22681	2	132	9	Y	120	166	1			37
02	24192	X	19820	-0-	-4372	-0-	39	1	19597	2	Y	142	89	1			90
							28	4	156	9							
03	28055	X	25064	-0-	-2991	-0-	24926	2	138	9	Y	125	162	1			53
04	27150	X	21154	-0-	-5996	-0-	21024	2	130	9	Y	118	128	1			43

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

*05	14508	X	11303	-0-	-3205	-0-	59	1	10936	2	Y	280	413	1			47
							308	9									
*06	14040	X	10858	-0-	-3182	-0-	48	1	10337	2	Y	430	374	1			103
							473	9									
*07	13485	X	10712	-0-	-2773	-0-	42	1	10293	2	Y	343	318	1			128
							377	9									
*08	13485	X	10532	-0-	-2953	-0-	44	1	10314	2	Y	158	219	1			67
							174	9									
*09	12660	X	10329	-0-	-2331	-0-	50	1	10168	2	Y	101	115	1			53
							111	9									
*10	11315	X	9842	-0-	-1473	-0-	50	1	9613	2	Y	163	153	1			63
							179	9									
*11	10860	X	9442	-0-	-1418	-0-	51	1	9209	2	Y	165	118	1			110
							182	9									
*12	10726	X	3771	-0-	-6955	-0-	60	1	3558	2	Y	139	162	1			87
							153	9									
*01	10664	X	932	-0-	-9732	-0-	58	1	791	2	Y	75	121	1			41
							83	9									
*02	9632	X	3059	-0-	-6573	-0-	34	1	2765	2	Y	225	146	1			120
							12	4	248	9							
*03	9827	X	6913	-0-	-2914	-0-	60	1	6291	2	Y	511	438	1			193
							562	9									
*04	9450	X	7575	-0-	-1875	-0-	46	1	7201	2	Y	298	384	1			107
							328	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27570	X	22609	-0-	-4961	-0-	22266	2	343	9	Y	312	349	1			61
12	28489	X	22419	-0-	-6070	-0-	22112	2	307	9	Y	279	288	1			52
01	28334	X	24295	-0-	-4039	-0-	23957	2	338	9	Y	307	286	1			73
02	25592	X	16180	-0-	-9412	-0-	15923	2	27	4	Y	209	231	1			51
							230	9									
03	28334	X	17696	-0-	-10638	-0-	17358	2	338	9	Y	307	308	1			50
04	23520	X	16923	-0-	-6597	-0-	16576	2	347	9	Y	315	303	1			62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97680	X	78928	-0-	-18752	-0-	78872	2	56	9	Y	51	48	1			19
12	89900	X	79351	-0-	-10549	-0-	79318	2	33	9	Y	30	38	1			11
01	89900	X	76163	-0-	-13737	-0-	76143	2	20	9	Y	18	21	1			8
02	78820	X	67746	-0-	-11074	-0-	67721	2	25	9	Y	23	22	1			9
03	84444	X	72808	-0-	-11636	-0-	72805	2	3	9	Y	3	11	1			1
04	78930	X	70451	-0-	-8479	-0-	70439	2	12	9	Y	11	5	1			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35700	X	16366	-0-	-19334	-0-	19	1	16086	2	Y	237	249	1			117
							261	9									
12	34782	X	15045	-0-	-19737	-0-	21	1	14784	2	Y	218	206	1			129
							240	9									
01	34782	X	8057	-0-	-26725	-0-	7819	2	238	9	Y	216	224	1			121
02	31416	X	11122	-0-	-20294	-0-	10891	2	35	4	Y	178	213	1			86
							196	9									
03	32829	X	12768	-0-	-20061	-0-	12551	2	217	9	Y	197	165	1			118
04	30300	X	13432	-0-	-16868	-0-	13245	2	187	9	Y	170	185	1			103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52350	X	43122	-0-	-9228	-0-	98	1	43024	2	N	-0-					-0-
12	54095	X	43027	-0-	-11068	-0-	98	1	42929	2	N	-0-					-0-
01	49228	X	42471	-0-	-6757	-0-	133	1	42338	2	N	-0-					-0-
02	42840	X	37875	-0-	-4965	-0-	112	1	37763	2	N	-0-					-0-
03	46376	X	42088	-0-	-4288	-0-	103	1	41985	2	N	-0-					-0-
04	43110	X	39710	-0-	-3400	-0-	95	1	39615	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONT BLANC WELL #: 208AH RRCID -> 287703 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11411 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 111BH RRCID -> 287743 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12283 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	65520	X	58316	-0-	-7204	-0-	71	1	57423	2	Y	747	694	1			210
							822	9									
12	67704	X	56629	-0-	-11075	-0-	73	1	55657	2	Y	817	781	1			246
							899	9									
01	67704	X	51660	-0-	-16044	-0-	74	1	51044	2	Y	493	611	1			128
							542	9									
02	57960	X	38532	-0-	-19428	-0-	61	1	38056	2	Y	377	383	1			122
							415	9									
03	61752	X	7810	-0-	-53942	-0-	18	1	7761	2	Y	28	137	1			13
							31	9									
04	56940	X	50565	-0-	-6375	-0-	40	1	50054	2	Y	428	394	1			47
							471	9									

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

11	23580	X	23566	-0-	-14	-0-	37	1	23362	2	Y	152	134	1			43
							167	9									
12	23033	X	22344	-0-	-689	-0-	37	1	22095	2	Y	193	178	1			58
							212	9									
01	23033	X	20433	-0-	-2600	-0-	36	1	20209	2	Y	171	185	1			44
							188	9									
02	21196	X	12712	-0-	-8484	-0-	26	1	12532	2	Y	140	139	1			45
							154	9									
03	23467	X	19922	-0-	-3545	-0-	44	1	19481	2	Y	361	238	1			168
							397	9									
*04	62149	X	62149	-0-	-0-	-0-	49	1	61162	2	Y	853	927	1			94
							938	9									

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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60047 X	60047	-0-	-0-	-0-	43 560	1 9	59444	2	Y	509	524	1			15
12	61417 X	61417	-0-	-0-	-0-	45 510	1 9	60862	2	Y	464	455	1			24
01	58900 X	56536	-0-	-2364	-0-	44 433	1 9	56059	2	Y	394	399	1			19
02	56056 X	49635	-0-	-6421	-0-	108 8	1 4	49095 424	2 9	Y	385	372	1			32
*03	62062 X	53274	-0-	-8788	-0-	41 409	1 9	52824	2	Y	372	386	1			18
*04	60060 X	53785	-0-	-6275	-0-	39 340	1 9	53406	2	Y	309	312	1			15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	43050	X	15300	-0-	-27750	-0-	72	1	15109	2	Y	108	135	1			30
							119	9									
12	44485	X	15001	-0-	-29484	-0-	79	1	14845	2	Y	70	79	1			21
							77	9									
01	44485	X	16114	-0-	-28371	-0-	88	1	15967	2	Y	54	61	1			14
							59	9									
02	38864	X	11671	-0-	-27193	-0-	81	1	11439	2	Y	137	107	1			44
							151	9									
03	27497	X	12720	-0-	-14777	-0-	90	1	12511	2	Y	108	102	1			50
							119	9									
04	15600	X	14125	-0-	-1475	-0-	29	1	14029	2	Y	61	104	1			7
							67	9									

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

11	29460	X	3732	-0-	-25728	-0-	23	1	3485	2	Y	204	190	1			58
							224	9									
12	28241	X	3939	-0-	-24302	-0-	25	1	3662	2	Y	229	218	1			69
							252	9									
01	22010	X	2307	-0-	-19703	-0-	29	1	2116	2	Y	147	178	1			38
							162	9									
02	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	49	1	17539	2	Y	115	116	1			37
							127	9									
03	34873	X	34873	-0-	-0-	-0-	78	1	34452	2	Y	312	204	1			145
							343	9									
*04	91864	X	91864	-0-	-0-	-0-	72	1	90556	2	Y	1124	1145	1			124
							1236	9									

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

11	25470	X	22943	-0-	-2527	-0-	22862	2	81	9	N	74					214
12	25327	X	22383	-0-	-2944	-0-	22309	2	74	9	N	67					281
01	25017	X	21843	-0-	-3174	-0-	21770	2	73	9	N	66	173	1			174
02	22596	X	20811	-0-	-1785	-0-	20732	2	79	9	N	72	168	1			78
03	29044	X	29044	-0-	-0-	-0-	28935	2	109	9	N	99					177
*04	25789	X	25789	-0-	-0-	-0-	25744	2	45	9	N	41					218

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 120AH RRCID -> 287914 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12012 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	202148	X	202148	-0-	-0-	-0-	1	1	201122	2	Y	932	948	1			316
							1025	9									
12	201754	X	201754	-0-	-0-	-0-	1	1	200734	2	Y	926	954	1			288
							1019	9									
01	194521	X	194521	-0-	-0-	-0-	1	1	193698	2	Y	747	771	1			264
							822	9									
02	172943	X	172943	-0-	-0-	-0-	1	1	172169	2	Y	702	724	1			242
							1	4	772	9							
03	188351	X	188351	-0-	-0-	-0-	1	1	187634	2	Y	651	637	1			256
							716	9									
*04	181570	X	181570	-0-	-0-	-0-	1	1	180958	2	Y	555	577	1			234
							611	9									

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 119AH RRCID -> 287915 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12087 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146077	X	146077	-0-	-0-	-0-	1	1	145647	2	Y	390	419	1			132
							429	9									
12	144461	X	144461	-0-	-0-	-0-	1	1	144011	2	Y	408	413	1			127
							449	9									
01	141405	X	141405	-0-	-0-	-0-	1	1	140845	2	Y	508	455	1			180
							559	9									
02	124872	X	124872	-0-	-0-	-0-	1	1	124384	2	Y	442	470	1			152
							1	4	486	9							
03	136186	X	136186	-0-	-0-	-0-	1	1	135633	2	Y	502	457	1			197
							552	9									
*04	129063	X	129063	-0-	-0-	-0-	1	1	128630	2	Y	393	424	1			166
							432	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 118AH RRCID -> 287932 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12155 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130781	X	130781	-0-	-0-	-0-	1	1	130176	2	Y	549	567	1			186
							604	9									
12	131946	X	131946	-0-	-0-	-0-	1	1	131343	2	Y	547	563	1			170
							602	9									
01	126817	X	126817	-0-	-0-	-0-	1	1	126309	2	Y	461	468	1			163
							507	9									
02	114167	X	114167	-0-	-0-	-0-	1	1	113696	2	Y	426	442	1			147
							1	4	469	9							
03	121882	X	121882	-0-	-0-	-0-	1	1	121386	2	Y	450	420	1			177
							495	9									
*04	119347	X	119347	-0-	-0-	-0-	1	1	118232	2	Y	1013	763	1			427
							1114	9									

HUCKLEBERRY WELL #: 202AH RRCID -> 287933 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10176 - 16167

11	47880	X	42076	-0-	-5804	-0-	41974	2	102	9	N	93	169	1			258
12	46407	X	45899	-0-	-508	-0-	45567	2	332	9	N	302	180	1			380
01	46407	X	46288	-0-	-119	-0-	46152	2	136	9	N	124	178	1			326
02	41384	X	40003	-0-	-1381	-0-	39887	2	51	4	N	59	182	1			203
							65	9									
03	45911	X	42865	-0-	-3046	-0-	42746	2	119	9	N	108					311
04	44790	X	38952	-0-	-5838	-0-	38475	2	477	9	N	434	178	1			567

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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	53070	X	48776	-0-	-4294	-0-	4	1	48097	2	Y	614	655	1			208
							675	9									
12	69321	X	69321	-0-	-0-	-0-	1	1	68460	2	Y	782	747	1			243
							860	9									
01	64463	X	64463	-0-	-0-	-0-	1	1	63684	2	Y	707	700	1			250
							778	9									
02	54398	X	54398	-0-	-0-	-0-	1	1	53787	2	Y	554	613	1			191
							1	4	609	9							
03	69254	X	58786	-0-	-10468	-0-	1	1	58189	2	Y	542	520	1			213
							596	9									
04	67020	X	50995	-0-	-16025	-0-	2	1	50615	2	Y	344	412	1			145
							378	9									

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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALTA WELL #: 113AH RRCID -> 287954 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10436 - 17345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43740	X	15483	-0-	-28257	-0-	26	1	15350	2	Y	97	100	1			27
							107	9									
12	45198	X	15958	-0-	-29240	-0-	29	1	15789	2	Y	127	116	1			38
							140	9									
01	29419	X	18926	-0-	-10493	-0-	36	1	18515	2	Y	341	291	1			88
							375	9									
02	13636	X	12797	-0-	-839	-0-	29	1	12196	2	Y	520	440	1			168
							572	9									
03	16182	X	6880	-0-	-9302	-0-	16	1	6691	2	Y	157	252	1			73
							173	9									
*04	48376	X	48376	-0-	-0-	-0-	38	1	47757	2	Y	528	543	1			58
							581	9									

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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 204AH RRCID -> 287999 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11433 - 16242

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	59580	X	54309	-0-	-5271	-0-	48	1	53424	2	Y	761	766	1			243
							837	9									
12	60884	X	56340	-0-	-4544	-0-	51	1	55440	2	Y	772	820	1			195
							849	9									
01	60295	X	60254	-0-	-41	-0-	62	1	59424	2	Y	698	449	1			444
							768	9									
02	59973	X	59973	-0-	-0-	-0-	63	1	59057	2	Y	694	890	1			248
							90	4	763	9							
03	65752	X	65752	-0-	-0-	-0-	69	1	64893	2	Y	718	616	1			350
							790	9									
*04	61590	X	61590	-0-	-0-	-0-	61	1	60802	2	Y	661	757	1			254
							727	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 203BH RRCID -> 288007 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.11952 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70020	X	58512	-0-	-11508	-0-	53	1	58121	2	Y	307	305	1			98
							338	9									
12	67642	X	59214	-0-	-8428	-0-	54	1	58837	2	Y	294	318	1			74
							323	9									
01	65503	X	59872	-0-	-5631	-0-	62	1	59512	2	Y	271	173	1			172
							298	9									
02	57932	X	52498	-0-	-5434	-0-	55	1	52096	2	Y	244	329	1			87
							79	4	268	9							
03	62341	X	54617	-0-	-7724	-0-	58	1	54265	2	Y	267	224	1			130
							294	9									
04	58500	X	48664	-0-	-9836	-0-	49	1	48410	2	Y	186	245	1			71
							205	9									

MOHICAN UNIT WELL #: 204AH RRCID -> 288043 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11451 - 16552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	198690	X	160783	-0-	-37907	-0-	48	1	157745	2	Y	2718	2837	1			81
							2990	9									
12	205313	X	156624	-0-	-48689	-0-	51	1	153892	2	Y	2437	2393	1			125
							2681	9									
01	205313	X	148198	-0-	-57115	-0-	63	1	145890	2	Y	2041	2070	1			96
							2245	9									
02	190232	X	125379	-0-	-64853	-0-	129	1	123307	2	Y	1766	1716	1			146
							1943	9									
*03	210614	X	133740	-0-	-76874	-0-	60	1	131690	2	Y	1809	1867	1			88
							1990	9									
*04	160770	X	127811	-0-	-32959	-0-	56	1	126314	2	Y	1310	1335	1			63
							1441	9									

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHEROKEE STATE WELL #: 203AH RRCID -> 288049 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11161 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	84030	X	65893	-0-	-18137	-0-	76	1	65817	2	Y	-0-					5
12	83421	X	65590	-0-	-17831	-0-	84	1	65506	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	76012	X	63325	-0-	-12687	-0-	116	1	63208	2	Y	1					1
							1	9									
02	64316	X	51718	-0-	-12598	-0-	99	1	51537	2	Y	-0-					1
							82	4									
03	68324	X	50963	-0-	-17361	-0-	93	1	50870	2	Y	-0-					1
04	65880	X	47444	-0-	-18436	-0-	114	1	47330	2	Y	-0-					1

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

11	52830	X	45310	-0-	-7520	-0-	52	1	45216	2	Y	38					164
							42	9									
12	53227	X	45153	-0-	-8074	-0-	58	1	45031	2	Y	58	58	1			164
							64	9									
01	49135	X	44277	-0-	-4858	-0-	81	1	44129	2	Y	61					225
							67	9									
02	44380	X	41115	-0-	-3265	-0-	78	1	40939	2	Y	30					255
							65	4	33	9							
03	49135	X	42315	-0-	-6820	-0-	77	1	42209	2	Y	26	116	1			165
							29	9									
04	45300	X	3911	-0-	-41389	-0-	25	1	3857	2	Y	26					191
							29	9									

CREE STATE UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 288079 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11503 - 19007

11	140700	X	90812	-0-	-49888	-0-	105	1	90699	2	Y	7					100
							8	9									
12	145390	X	91077	-0-	-54313	-0-	117	1	90954	2	Y	5	75	1			30
							6	9									
01	114173	X	86147	-0-	-28026	-0-	157	1	85986	2	Y	4					34
							4	9									
02	93380	X	73472	-0-	-19908	-0-	140	1	73197	2	Y	16					50
							117	4	18	9							
03	97929	X	77133	-0-	-20796	-0-	140	1	76987	2	Y	5	26	1			29
							6	9									
04	90810	X	72257	-0-	-18553	-0-	173	1	72081	2	Y	3					32
							3	9									

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

11	21600	X	17713	-0-	-3887	-0-	17	1	17323	2	Y	339	382	1			168
							373	9									
12	22320	X	17535	-0-	-4785	-0-	19	1	17150	2	Y	333	304	1			197
							366	9									
01	19127	X	10196	-0-	-8931	-0-	9811	2	385	9	Y	350	351	1			196
02	16828	X	14415	-0-	-2413	-0-	14094	2	26	4	Y	268	335	1			129
							295	9									
03	18352	X	14623	-0-	-3729	-0-	14330	2	293	9	Y	266	235	1			160
04	15840	X	8181	-0-	-7659	-0-	7927	2	254	9	Y	231	250	1			141

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHINOOK WELL #: 205AH RRCID -> 288081 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 9870 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	11094	-0-	-306	-0-	9	1	10678	2	Y	370	350	1			183
							407	9									
12	11780	X	10825	-0-	-955	-0-	10	1	10433	2	Y	347	325	1			205
							382	9									
01	11563	X	8820	-0-	-2743	-0-	8438	2	382	9	Y	347	358	1			194
02	10444	X	10044	-0-	-400	-0-	9709	2	13	4	Y	293	346	1			141
							322	9									
03	11563	X	8486	-0-	-3077	-0-	8263	2	223	9	Y	203	222	1			122
04	9900	X	8234	-0-	-1666	-0-	8005	2	229	9	Y	208	203	1			127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133350	X	113151	-0-	-20199	-0-	81	1	113070	2	N	-0-					-0-
12	128774	X	112689	-0-	-16085	-0-	81	1	112608	2	N	-0-					-0-
01	125767	X	106470	-0-	-19297	-0-	85	1	106385	2	N	-0-					-0-
02	110908	X	89739	-0-	-21169	-0-	77	1	89662	2	N	-0-					-0-
03	117707	X	114412	-0-	-3295	-0-	90	1	114322	2	N	-0-					-0-
04	113160	X	-0-	-0-	-113160	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE STATE WELL #: 201AH RRCID -> 288121 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11382 - 16199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130560	X	97551	-0-	-33009	-0-	95525	2	2026	9	Y	1842	1926	1			197
12	134912	X	-0-	-0-	-134912	-0-					Y	1772	1746	1			223
01	123194	X	92669	-0-	-30525	-0-	90923	2	1746	9	Y	1587	1606	1			204
02	105308	X	86572	-0-	-18736	-0-	84847	2	1725	9	Y	1568	1485	1			287
*03	113708	X	99648	-0-	-14060	-0-	97940	2	1708	9	Y	1553	1585	1			255
*04	97560	X	93704	-0-	-3856	-0-	92248	2	1456	9	Y	1324	1312	1			267

CHEROKEE STATE WELL #: 202BH RRCID -> 288122 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63540	X	57711	-0-	-5829	-0-	57711	2			Y	-0-					-0-
12	70599	X	70599	-0-	-0-	-0-	70599	2			Y	-0-					-0-
01	65658	X	50896	-0-	-14762	-0-	50871	2	25	9	Y	23	20	1			3
02	56896	X	44523	-0-	-12373	-0-	44519	2	4	9	Y	4	6	1			1
*03	64108	X	49330	-0-	-14778	-0-	49330	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	62040	X	43570	-0-	-18470	-0-	43570	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71130	X	54964	-0-	-16166	-0-	54454	2	510	9	Y	464	477	1			50
12	72199	X	71262	-0-	-937	-0-	70637	2	625	9	Y	568	547	1			71
01	71021	X	54680	-0-	-16341	-0-	54056	2	624	9	Y	567	565	1			73
02	60452	X	48265	-0-	-12187	-0-	48014	2	251	9	Y	228	257	1			44
*03	66929	X	52294	-0-	-14635	-0-	52253	2	41	9	Y	37	74	1			7
*04	64770	X	49989	-0-	-14781	-0-	49977	2	12	9	Y	11	16	1			2

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHEROKEE STATE WELL #: 204BH RRCID -> 288487 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11294 PERF.11548 - 16273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62700	X	62700	-0-	-0-	-0-	62380	2	320	9	Y	291	303	1			31
12	80521	X	80521	-0-	-0-	-0-	80177	2	344	9	Y	313	305	1			39
01	62589	X	59252	-0-	-3337	-0-	58949	2	303	9	Y	275	279	1			35
02	58520	X	53262	-0-	-5258	-0-	52909	2	353	9	Y	321	298	1			58
*03	68510	X	55651	-0-	-12859	-0-	55416	2	235	9	Y	214	236	1			36
*04	66300	X	54338	-0-	-11962	-0-	54176	2	162	9	Y	147	153	1			30

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

11	72629	X	72629	-0-	-0-	-0-	72629	2			Y	-0-					-0-
12	94058	X	94058	-0-	-0-	-0-	94058	2			Y	-0-					-0-
01	68072	X	68072	-0-	-0-	-0-	68072	2			Y	-0-					-0-
02	70112	X	59637	-0-	-10475	-0-	59637	2			Y	-0-					-0-
*03	78771	X	63829	-0-	-14942	-0-	63829	2			Y	-0-					-0-
04	76230	X	60042	-0-	-16188	-0-	60042	2			Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 209BH RRCID -> 288503 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11570 - 16671

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 202AR RRCID -> 288525 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11897 - 16659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64740	X	57201	-0-	-7539	-0-	51 452	1 9	56698	2	Y	411	408	1			131
12	65193	X	58845	-0-	-6348	-0-	53 444	1 9	58348	2	Y	404	433	1			102
01	64480	X	60060	-0-	-4420	-0-	62 358	1 9	59640	2	Y	325	220	1			207
02	58307	X	58307	-0-	-0-	-0-	61 88	1 4	57773 385	2 9	Y	350	432	1			125
03	64849	X	64849	-0-	-0-	-0-	68 384	1 9	64397	2	Y	349	304	1			170
*04	62443	X	62443	-0-	-0-	-0-	62 344	1 9	62037	2	Y	313	363	1			120

MOHICAN UNIT WELL #: 209BH RRCID -> 288574 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 11439 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	62970	X	55168	-0-	-7802	-0-	54850	2	318	9	Y	289	271	1			30
12	69994	X	69994	-0-	-0-	-0-	69751	2	243	9	Y	221	223	1			28
01	60667	X	50326	-0-	-10341	-0-	50078	2	248	9	Y	225	224	1			29
02	51716	X	44803	-0-	-6913	-0-	44549	2	254	9	Y	231	218	1			42
*03	65906	X	49362	-0-	-16544	-0-	49140	2	222	9	Y	202	211	1			33
*04	63780	X	47775	-0-	-16005	-0-	47576	2	199	9	Y	181	178	1			36

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

11	168780	X	116641	-0-	-52139	-0-	116641	2			Y	-0-					-0-
12	150226	X	116762	-0-	-33464	-0-	116762	2			Y	-0-					-0-
01	131688	X	115809	-0-	-15879	-0-	115809	2			Y	-0-					-0-
02	115752	X	102760	-0-	-12992	-0-	102760	2			Y	-0-					-0-
03	124713	X	112869	-0-	-11844	-0-	112869	2			Y	-0-					-0-
04	116640	X	107671	-0-	-8969	-0-	107671	2			Y	-0-					-0-

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

11	112260	X	100835	-0-	-11425	-0-	100835	2			Y	-0-					-0-
12	112003	X	101461	-0-	-10542	-0-	101461	2			Y	-0-					-0-
01	111104	X	92521	-0-	-18583	-0-	92521	2			Y	-0-					-0-
02	99540	X	91159	-0-	-8381	-0-	91159	2			Y	-0-					-0-
03	106609	X	100507	-0-	-6102	-0-	100507	2			Y	-0-					-0-
04	100830	X	98184	-0-	-2646	-0-	98184	2			Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HYPERION WELL #: 102AH RRCID -> 288693 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10026 PERF.10262 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	49104	X	41109	-0-	-7995	-0-	106	1	40702	2	Y	274	462	1			46
							301	9									
*06	47520	X	41218	-0-	-6302	-0-	119	1	40831	2	Y	244	232	1			58
							268	9									
*07	41912	X	41676	-0-	-236	-0-	130	1	41287	2	Y	235	206	1			87
							259	9									
*08	41912	X	37851	-0-	-4061	-0-	125	1	37536	2	Y	173	187	1			73
							190	9									
*09	41220	X	36919	-0-	-4301	-0-	116	1	36591	2	Y	193	165	1			101
							212	9									
*10	42594	X	37611	-0-	-4983	-0-	128	1	37248	2	Y	214	233	1			82
							235	9									
*11	41220	X	35255	-0-	-5965	-0-	130	1	34901	2	Y	204	151	1			135
							224	9									
*12	41664	X	40460	-0-	-1204	-0-	180	1	40063	2	Y	197	209	1			123
							217	9									
*01	41804	X	41804	-0-	-0-	-0-	282	1	41180	2	Y	311	264	1			170
							342	9									
*02	34468	X	29598	-0-	-4870	-0-	144	1	29178	2	Y	205	266	1			109
							50	4	226	9							
*03	40455	X	36577	-0-	-3878	-0-	181	1	36081	2	Y	286	287	1			108
							315	9									
*04	40470	X	33540	-0-	-6930	-0-	101	1	33188	2	Y	228	254	1			82
							251	9									

LONGS PEAK STATE UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 288699 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10031 - 16475

11	37230	X	36293	-0-	-937	-0-	35533	2	760	9	Y	691	782	1			135
12	38223	X	34352	-0-	-3871	-0-	33587	2	765	9	Y	695	700	1			130
01	38223	X	33344	-0-	-4879	-0-	32542	2	802	9	Y	729	686	1			173
02	33964	X	32565	-0-	-1399	-0-	31893	2	64	4	Y	553	592	1			134
							608	9									
03	37510	X	36329	-0-	-1181	-0-	35520	2	809	9	Y	735	750	1			119
04	36300	X	35216	-0-	-1084	-0-	34493	2	723	9	Y	657	648	1			128

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

11	76620	X	54730	-0-	-21890	-0-	54145	2	585	9	Y	532	466	1			203
12	67332	X	58209	-0-	-9123	-0-	57414	2	795	9	Y	723	667	1			259
01	67332	X	57672	-0-	-9660	-0-	57082	2	590	9	Y	536	564	1			231
02	60816	X	52759	-0-	-8057	-0-	52085	2	674	9	Y	613	613	1			231
03	62155	X	59781	-0-	-2374	-0-	59213	2	568	9	Y	516	545	1			202
*04	58250	X	58250	-0-	-0-	-0-	57822	2	428	9	Y	389	346	1			245

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

11	65820	X	61154	-0-	-4666	-0-	60663	2	491	9	Y	446	471	1			48
12	79663	X	79663	-0-	-0-	-0-	79007	2	656	9	Y	596	570	1			74
01	68014	X	62521	-0-	-5493	-0-	61993	2	528	9	Y	480	492	1			62
02	61208	X	52762	-0-	-8446	-0-	52580	2	182	9	Y	165	195	1			32
*03	68448	X	54665	-0-	-13783	-0-	54434	2	231	9	Y	210	208	1			34
04	66240	X	51835	-0-	-14405	-0-	51834	2	1	9	Y	1	34	1			1

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

11	107760	X	86696	-0-	-21064	-0-	86687	2	9	9	Y	8	6	1			3
12	97557	X	87006	-0-	-10551	-0-	87006	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	97557	X	81453	-0-	-16104	-0-	81449	2	4	9	Y	4	2	1			2
02	85904	X	67272	-0-	-18632	-0-	67257	2	15	9	Y	14	11	1			5
03	91636	X	68437	-0-	-23199	-0-	68292	2	145	9	Y	132	85	1			52
04	86700	X	63411	-0-	-23289	-0-	63375	2	36	9	Y	33	64	1			21

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103560	X	81218	-0-	-22342	-0-	81194	2	24	9	Y	22	15	1			8
12	91698	X	81120	-0-	-10578	-0-	81095	2	25	9	Y	23	23	1			8
01	91698	X	79007	-0-	-12691	-0-	78985	2	22	9	Y	20	19	1			9
02	79828	X	70107	-0-	-9721	-0-	70076	2	31	9	Y	28	26	1			11
03	84537	X	70044	-0-	-14493	-0-	70014	2	30	9	Y	27	27	1			11
04	81210	X	70912	-0-	-10298	-0-	70887	2	25	9	Y	23	19	1			15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111150	X	87741	-0-	-23409	-0-	87712	2	29	9	Y	26	32	1			10
12	99758	X	87758	-0-	-12000	-0-	87734	2	24	9	Y	22	24	1			8
01	99758	X	85421	-0-	-14337	-0-	85399	2	22	9	Y	20	19	1			9
02	86996	X	70543	-0-	-16453	-0-	70512	2	31	9	Y	28	26	1			11
03	92039	X	69774	-0-	-22265	-0-	69744	2	30	9	Y	27	27	1			11
04	87750	X	69541	-0-	-18209	-0-	69516	2	25	9	Y	23	19	1			15

LUMBEE WELL #: 106AH RRCID -> 289316 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12042 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92730	X	70320	-0-	-22410	-0-	70320	2			Y	-0-					-0-
12	83049	X	72061	-0-	-10988	-0-	72061	2			Y	-0-					-0-
01	81778	X	68120	-0-	-13658	-0-	68120	2			Y	-0-					-0-
02	71372	X	59345	-0-	-12027	-0-	59345	2			Y	-0-					-0-
03	75175	X	63051	-0-	-12124	-0-	63051	2			Y	-0-					-0-
04	70320	X	59904	-0-	-10416	-0-	59904	2			Y	-0-					-0-

BONSAI STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 290292 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10109 - 19321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	237180	X	192868	-0-	-44312	-0-	268	1	192476	2	N	113					229
							124	9									
12	238824	X	193407	-0-	-45417	-0-	276	1	193008	2	N	112	171	1			170
							123	9									
01	227664	X	187582	-0-	-40082	-0-	328	1	187151	2	N	94					264
							103	9									
02	194656	X	164780	-0-	-29876	-0-	223	1	164223	2	N	86	170	1			180
							239	4	95	9							
03	206677	X	176512	-0-	-30165	-0-	176416	2	96	9	N	87	130	1			137
04	192870	X	167060	-0-	-25810	-0-	166982	2	78	9	N	71					208

LONGS PEAK STATE UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 290293 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10126 - 17618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1378	-0-	-1322	-0-	1302	2	76	9	Y	69	67	1	17	8	10
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2958	2	72	9	Y	65	63	1			12
01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2018	2	124	9	Y	113	98	1			27
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2040	2	34	4	Y	261	225	1			63
							287	9									
03	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	7856	2	333	9	Y	303	317	1			49
*04	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8045	2	294	9	Y	267	264	1			52

WINTOON WELL #: 102AH RRCID -> 290295 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12301 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	144870	X	131818	-0-	-13052	-0-	131818	2			Y	-0-					-0-
12	149699	X	132138	-0-	-17561	-0-	132134	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	149699	X	127791	-0-	-21908	-0-	127791	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	130872	X	111831	-0-	-19041	-0-	111831	2			Y	-0-					-0-
03	140926	X	120863	-0-	-20063	-0-	120863	2			Y	-0-					-0-
04	131820	X	113742	-0-	-18078	-0-	113742	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINTOON WELL #: 201AH RRCID -> 290305 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11541 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99930	X	95221	-0-	-4709	-0-	93428	2	1793	9	Y	1630	1709	1			552
12	101959	X	94909	-0-	-7050	-0-	93098	2	1811	9	Y	1646	1687	1			511
01	101184	X	89092	-0-	-12092	-0-	87636	2	1456	9	Y	1324	1367	1			468
02	91392	X	83464	-0-	-7928	-0-	82023	2	1441	9	Y	1310	1327	1			451
03	101184	X	87269	-0-	-13915	-0-	85780	2	1489	9	Y	1354	1273	1			532
04	95160	X	83226	-0-	-11934	-0-	81860	2	1366	9	Y	1242	1250	1			524

LUMBEE WELL #: 202AH RRCID -> 290320 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11444 - 17880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78690	X	65494	-0-	-13196	-0-	64883	2	611	9	Y	555	507	1			211
12	72137	X	66084	-0-	-6053	-0-	65579	2	505	9	Y	459	506	1			164
01	72137	X	66050	-0-	-6087	-0-	65650	2	400	9	Y	364	371	1			157
02	71399	X	71399	-0-	-0-	-0-	70772	2	627	9	Y	570	512	1			215
03	78001	X	78001	-0-	-0-	-0-	77442	2	559	9	Y	508	524	1			199
*04	70760	X	70760	-0-	-0-	-0-	70335	2	425	9	Y	386	342	1			243

WINTOON WELL #: 203AH RRCID -> 290327 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11557 - 16324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77010	X	66448	-0-	-10562	-0-	65655	2	793	9	Y	721	753	1			244
12	77841	X	67063	-0-	-10778	-0-	66261	2	802	9	Y	729	747	1			226
01	75671	X	68596	-0-	-7075	-0-	67955	2	641	9	Y	583	603	1			206
02	65856	X	65566	-0-	-290	-0-	64959	2	607	9	Y	552	568	1			190
03	71982	X	71557	-0-	-425	-0-	70954	2	603	9	Y	548	523	1			215
*04	68034	X	68034	-0-	-0-	-0-	67504	2	530	9	Y	482	494	1			203

LUMBEE WELL #: 204AH RRCID -> 290332 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11630 - 17586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64590	X	62232	-0-	-2358	-0-	61790	2	442	9	Y	402	368	1			153
12	66743	X	62117	-0-	-4626	-0-	61783	2	334	9	Y	304	348	1			109
01	66743	X	58199	-0-	-8544	-0-	57891	2	308	9	Y	280	268	1			121
02	61491	X	61491	-0-	-0-	-0-	61040	2	451	9	Y	410	376	1			155
03	65805	X	65805	-0-	-0-	-0-	65408	2	397	9	Y	361	374	1			142
04	62220	X	61934	-0-	-286	-0-	61630	2	304	9	Y	276	244	1			174

LUMBEE WELL #: 105AH RRCID -> 290407 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12183 - 18569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76620	X	66326	-0-	-10294	-0-	66307	2	19	9	Y	17	21	1			6
12	79174	X	69261	-0-	-9913	-0-	69211	2	50	9	Y	45	35	1			16
01	79174	X	66126	-0-	-13048	-0-	66093	2	33	9	Y	30	33	1			13
02	71764	X	61116	-0-	-10648	-0-	61108	2	8	9	Y	7	17	1			3
03	73873	X	66295	-0-	-7578	-0-	66295	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	67020	X	62510	-0-	-4510	-0-	62510	2			Y	-0-					-0-

WINTOON WELL #: 101AH RRCID -> 290409 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12294 - 17007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192360	X	160443	-0-	-31917	-0-	160443	2			Y	-0-					-0-
12	188573	X	160850	-0-	-27723	-0-	160850	2			Y	-0-					-0-
01	184295	X	155928	-0-	-28367	-0-	155928	2			Y	-0-					-0-
02	159320	X	135533	-0-	-23787	-0-	135533	2			Y	-0-					-0-
03	171957	X	146801	-0-	-25156	-0-	146801	2			Y	-0-					-0-
04	160440	X	138306	-0-	-22134	-0-	138306	2			Y	-0-					-0-

LUMBEE WELL #: 203AH RRCID -> 290418 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11469 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71580	X	67399	-0-	-4181	-0-	67010	2	389	9	Y	354	373	1			135
12	79111	X	79111	-0-	-0-	-0-	78670	2	441	9	Y	401	392	1			144
01	70200	X	70200	-0-	-0-	-0-	69806	2	394	9	Y	358	348	1			154
02	62916	X	62113	-0-	-803	-0-	61573	2	540	9	Y	491	460	1			185
03	79112	X	65947	-0-	-13165	-0-	65462	2	485	9	Y	441	453	1			173
04	76560	X	62078	-0-	-14482	-0-	61696	2	382	9	Y	347	302	1			218

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RETAMA STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 291004 COMPL. DATE 12/12/2019 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10970 - 16389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70590	X	66425	-0-	-4165	-0-	207	1	66218	2	N	-0-					-0-
12	72943	X	67649	-0-	-5294	-0-	216	1	67433	2	N	-0-					-0-
01	72943	X	66648	-0-	-6295	-0-	247	1	66401	2	N	-0-					-0-
02	64960	X	58779	-0-	-6181	-0-	261	1	58518	2	N	-0-					-0-
03	70339	X	63731	-0-	-6608	-0-	226	1	63505	2	N	-0-					-0-
04	66420	X	61841	-0-	-4579	-0-	213	1	61628	2	N	-0-					-0-

WINTOON WELL #: 202BH RRCID -> 291008 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11565 - 16319

11	69330	X	60782	-0-	-8548	-0-	60473	2	309	9	Y	281	401	1			95
12	75077	X	75077	-0-	-0-	-0-	74574	2	503	9	Y	457	410	1			142
01	71459	X	71459	-0-	-0-	-0-	70936	2	523	9	Y	475	449	1			168
02	62654	X	62654	-0-	-0-	-0-	62124	2	530	9	Y	482	484	1			166
03	75051	X	67485	-0-	-7566	-0-	67113	2	372	9	Y	338	371	1			133
04	72630	X	62507	-0-	-10123	-0-	62248	2	259	9	Y	235	269	1			99

WILLOW STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 291102 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 11276 PERF.10771 - 20638

11	600900	X	595222	-0-	-5678	-0-	595185	3	37	9	N	34	374	1			141
12	620930	X	587319	-0-	-33611	-0-	587298	3	21	9	N	19					160
01	620930	X	591407	-0-	-29523	-0-	591371	3	36	9	N	33					193
02	560840	X	501904	-0-	-58936	-0-	501443	3	416	4	N	41					234
							45	9									
03	620930	X	539189	-0-	-81741	-0-	539189	3			N	-0-					234
04	595230	X	493483	-0-	-101747	-0-	493480	3	3	9	N	3					237

MOHICAN UNIT WELL #: 205AH RRCID -> 291300 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11490 - 15424

11	211860	X	137286	-0-	-74574	-0-	41	1	135213	2	N	1847	1942	1			55
							2032	9									
12	218922	X	135085	-0-	-83837	-0-	44	1	133113	2	N	1753	1718	1			90
							1928	9									
01	178188	X	119832	-0-	-58356	-0-	51	1	117989	2	N	1629	1642	1			77
							1792	9									
02	144004	X	100921	-0-	-43083	-0-	104	1	99160	2	N	1506	1458	1			125
							1657	9									
*03	141856	X	108107	-0-	-33749	-0-	48	1	106455	2	N	1458	1512	1			71
							1604	9									
*04	137280	X	98996	-0-	-38284	-0-	43	1	97800	2	N	1048	1069	1			50
							1153	9									

MOHICAN UNIT WELL #: 105AH RRCID -> 291364 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12161 - 15094

11	321180	X	162650	-0-	-158530	-0-	50	1	162570	2	Y	27	28	1			1
							30	9									
12	331886	X	154803	-0-	-177083	-0-	51	1	154726	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
01	235569	X	143264	-0-	-92305	-0-	62	1	143172	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
02	181384	X	121436	-0-	-59948	-0-	127	1	121284	2	Y	23	22	1			2
							25	9									
03	169012	X	127537	-0-	-41475	-0-	58	1	127476	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
*04	162660	X	114153	-0-	-48507	-0-	50	1	114082	2	Y	19	18	1			1
							21	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 110AH RRCID -> 291379 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12209 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	230850	X	177944	-0-	-52906	-0-	55	1	177782	2	Y	97	99	1			3
							107	9									
12	238545	X	166638	-0-	-71907	-0-	55	1	166466	2	Y	106	104	1			5
							117	9									
01	238545	X	155112	-0-	-83433	-0-	67	1	154914	2	Y	119	118	1			6
							131	9									
02	202776	X	131672	-0-	-71104	-0-	138	1	131383	2	Y	137	132	1			11
							151	9									
03	188201	X	136605	-0-	-51596	-0-	62	1	136371	2	Y	156	159	1			8
							172	9									
*04	177930	X	122855	-0-	-55075	-0-	54	1	122645	2	Y	142	143	1			7
							156	9									

WILLOW STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 291384 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 11362 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOHICAN UNIT WELL #: 206AH RRCID -> 291583 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11630 - 14319

11	146880	X	116454	-0-	-30426	-0-	35	1	114133	2	Y	2078	2169	1			62
							2286	9									
12	151776	X	112690	-0-	-39086	-0-	37	1	110645	2	Y	1825	1793	1			94
							2008	9									
01	151776	X	105345	-0-	-46431	-0-	45	1	103593	2	Y	1552	1573	1			73
							1707	9									
02	124628	X	90719	-0-	-33909	-0-	93	1	89061	2	Y	1423	1378	1			118
							1565	9									
*03	120342	X	94747	-0-	-25595	-0-	42	1	93202	2	Y	1366	1417	1			67
							1503	9									
*04	116460	X	86805	-0-	-29655	-0-	38	1	85714	2	Y	957	978	1			46
							1053	9									

MOHICAN UNIT WELL #: 207BH RRCID -> 291648 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 11435 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SYCAMORE UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 291649 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 5150 - 5350

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-

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

11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-					-0-
01	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
*04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-

MAVERICK PERMIAN LLC 100319
EMBAR WELL #: 62 RRCID -> 153631 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		705	-0-	705	705	705	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1034	-0-	1034	1739	1034	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		905	-0-	905	2644	905	3			Y	-0-					-0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 101 RRCID -> 168984 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDECTOR (MCKEE) 02596 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 225566 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LIMPIA WELL #: 2 RRCID -> 155467 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 062985 COMPL. DATE 07/22/1975 TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

11	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2		N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	B	-0-				N	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
AERO WELL #: 1 RRCID -> 111218 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3179 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2022																		

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1712	N	1712	-0-	-0-		-0-	1712	3			N	-0-					179
12	1737	N	1737	-0-	-0-		-0-	1737	3			N	-0-					179
01	1479	N	1479	-0-	-0-		-0-	1479	3			N	-0-					179
02	1697	N	1697	-0-	-0-		-0-	1697	3			N	-0-					179
03	1798	N	1798	-0-	-0-		-0-	1798	3			N	-0-					179
*04	1711	N	1711	-0-	-0-		-0-	1711	3			N	-0-					179

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					90

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	11	-0-	-589	-0-	11	2			N	-0-					90
12	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-					90
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					90
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					90
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					90

UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014

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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					90
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					90
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					90
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					90
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					90
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					90

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

11	3810	X	2699	-0-	-1111	-0-	2365	2	334	9	N	304	332	1			95
12	2821	X	2363	-0-	-458	-0-	2062	2	301	9	N	274	175	1			194
01	2821	X	1703	-0-	-1118	-0-	1508	2	195	9	N	177	185	1			186
02	2548	X	1408	-0-	-1140	-0-	1349	2	59	9	N	54					240
03	2821	X	2182	-0-	-639	-0-	1940	2	242	9	N	220	353	1			107
*04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3373	2	329	9	N	299	172	1			234

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

11	60	N	55	-0-	-5	-0-	53	2	2	9	N	2					129
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					129
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	72	2	19	9	N	17					146
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					146
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	40	2	3	9	N	3					149
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570	2	6	9	N	5					154

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

11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	476	2	37	9	N	34	169	1			37
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	2	3	9	N	3					40
01	589	N	410	-0-	-179	-0-	403	2	7	9	N	6					46
02	476	N	378	-0-	-98	-0-	356	2	22	9	N	20					66
03	651	N	475	-0-	-176	-0-	464	2	11	9	N	10					76
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	719	2	23	9	N	21					97

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	30048	X	30048	-0-	-0-	-0-	29197	2	851	9	Y	774	555	1			379
12	32150	X	32150	-0-	-0-	-0-	31065	2	1085	9	Y	986	918	1			447
01	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	18916	2	542	9	Y	493	530	1			410
02	27916	X	25815	-0-	-2101	-0-	25325	2	490	9	Y	445	531	1			324
03	30907	X	30340	-0-	-567	-0-	29596	2	744	9	Y	676	683	1			317
04	29910	X	28718	-0-	-1192	-0-	28177	2	541	9	Y	492	364	1			445

ARAPAHO (STRAWN) //CONT.// 03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GASPERGOU WELL #: 1 RRCID -> 227105 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.14860 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54017	X	54017	-0-	-0-	-0-	53128	2	889	9	Y	808	738	1			505
12	48045	X	48045	-0-	-0-	-0-	47253	2	792	9	Y	720	734	1			491
01	46343	X	46343	-0-	-0-	-0-	45483	2	860	9	Y	782	923	1			350
02	42532	X	34146	-0-	-8386	-0-	33550	2	596	9	Y	542	358	1			534
03	47089	X	36248	-0-	-10841	-0-	35642	2	606	9	Y	551	557	1			528
04	45570	X	34954	-0-	-10616	-0-	34380	2	574	9	Y	522	546	1			504

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARENOSO (STRAWN DETRITUS) 03520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SEALY & SMITH "33-B" WELL #: 1 RRCID -> 285920 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8619 - 8771

*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	300	#	298	-0-	-2	-0-	298	1			N	-0-					-0-
12	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	1			N	-0-					-0-
01	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	1			N	-0-					-0-
02	280	#	278	-0-	-2	-0-	278	1			N	-0-					-0-
*03	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	1			N	-0-					-0-
04	300	#	298	-0-	-2	-0-	298	1			N	-0-					-0-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHEY (CHERRY CANYON) 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
NEELY 75 WELL #: 3 RRCID -> 184067 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					6
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					6
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	3	3	9	Y	3					9
02	DLQ G-10		31	-0-	31	31	21	3	10	9	Y	9					18
03	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	3			Y	-0-					18
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	180	-0-	-390	-0-	180	3			Y	-0-					2
12	527	X	510	-0-	-17	-0-	510	3			Y	-0-					2
01	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1083	3	23	9	Y	21					23
02	DLQ G-10		1908	-0-	1908	1908	1884	3	24	9	Y	22					45
03	4098	X	2190	-0-	-1908	-0-	2189	3	1	9	Y	1					46
*04	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					2
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					2
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	298	3	75	9	Y	68					70
02	DLQ G-10		591	-0-	591	591	518	3	73	9	Y	66					136
03	1197	N	606	-0-	-591	-0-	602	3	4	9	Y	4					140
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	3			Y	-0-					2
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					2
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	54	3	67	9	Y	61					63
02	DLQ G-10		160	-0-	160	160	95	3	65	9	Y	59					122
03	274	N	114	-0-	-160	-0-	110	3	4	9	Y	4					126
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					126

NEELY 75 WELL #: 7 RRCID -> 193069 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4891 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	77	-0-	-163	-0-	77	3			Y	-0-					2
12	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					2
01	514	X	514	-0-	-0-	-0-	464	3	50	9	Y	45					47
02	DLQ G-10		856	-0-	856	856	808	3	48	9	Y	44					91
03	1796	N	940	-0-	-856	-0-	938	3	2	9	Y	2					93
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					93

WALSH & WATTS, INC. 895060
STATE OF TEXAS WELL #: 1074 RRCID -> 212329 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					96
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					96
01	3658	X	3608	-0-	-50	-0-	3608	3			N	-0-					96
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					96
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					96
*04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					96

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHEY (WOLFCAMP) 04228 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
ATHEY STATE WELL #: 2 RRCID -> 131144 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYDEN 695567
LETHCO WELL #: 1 RRCID -> 178702 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					153
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					153
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					153
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					153
03	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-					153
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	3			N	-0-					153

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	414	R	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	N	-0-					-0-
12	437	R	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	N	-0-					-0-
01	869	R	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	799	R	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	905	R	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*04	883	R	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	#	789	-0-	-1461	-0-	75	1	714	2	N	-0-					135
12	2325	#	850	-0-	-1475	-0-	81	1	769	2	N	-0-					135
01	2325	#	1798	-0-	-527	-0-	1798	2			N	-0-					135
02	1792	#	1269	-0-	-523	-0-	1269	2			N	-0-					135
03	1829	#	1355	-0-	-474	-0-	1355	2			N	-0-					135
04	1740	#	1350	-0-	-390	-0-	1350	2			N	-0-					135

RAYDEN 695567
PRICE, LELA-STATE WELL #: 1 RRCID -> 175408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1462	R	1462	-0-	-0-	-0-	1453	3	9	9	N	8					71
12	1472	R	1472	-0-	-0-	-0-	1461	3	11	9	N	10					81
01	1371	R	1371	-0-	-0-	-0-	1360	3	11	9	N	10					91
02	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	1175	3	11	9	N	10					101
03	1434	R	1434	-0-	-0-	-0-	1423	3	11	9	N	10					111
*04	1244	R	1244	-0-	-0-	-0-	1216	3	28	9	N	25					136

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
SKYFALL WELL #: 1D RRCID -> 285639 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1463	-0-	-607	-0-	1440	3	23	9	N	21					148
12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2680	3	34	9	N	31					179
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2565	3	19	9	N	17					196
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1638	3	14	9	N	13	177	1			32
03	2635	N	1241	-0-	-1394	-0-	1223	3	18	9	N	16					48
04	2490	N	2046	-0-	-444	-0-	2017	3	29	9	N	26					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	900	3	74	9	N	67					96
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	927	3	55	9	N	50					146
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	930	3	10	9	N	9					155
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	837	3	24	9	N	22					177
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	947	3	22	9	N	20	176	1			21
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	902	3	20	9	N	18					39

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
COG OPERATING LLC 166150
SHACKELFORD "34" WELL #: 1 RRCID -> 168257 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

FLOYD "16" WELL #: 1 RRCID -> 169307 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021

CROWNQUEST OPERATING, LLC 191554
TURNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018

11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3681	3	156	9	N	142	179	1			236
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4057	3	175	9	N	159	189	1			206
01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4032	3	179	9	N	163					369
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3616	3	165	9	N	150	373	1			146
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4016	3	161	9	N	146	194	1			98
*04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3896	3	141	9	N	128					226

MURCHISON OIL AND GAS, LLC 593667
GOLLADAY WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570

11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					244
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					244
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					244
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					244
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					244
*04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					244

GOLLADAY WELL #: D 4 RRCID -> 019496 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2021

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
CITY OF MIDLAND '44' WELL #: 1 RRCID -> 270947 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
TEXACO "E" WELL #: 1 T RRCID -> 019587 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLLADAY WELL #: U 1 RRCID -> 183942 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

KING "E" WELL #: 2 D RRCID -> 198934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11623 PERF.11492 - 11562

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLLADAY WELL #: T 1 RRCID -> 209770 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TC OIL AND GAS, LLC 840303
OSWALD WELL #: 1 RRCID -> 147078 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11376 - 11424

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

AZALEA (STRAWN) 04605 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
HEIDELBERG, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 019472 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 10411 PERF. N/A

11	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3706	3	50	9	N	45					304
12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3600	3	39	9	N	35	184	1			155
01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					155
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					155
03	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3481	3	85	9	N	77					232
04	2700 X	2651	-0-	-49	-0-	2651	3			N	-0-					232

BALMOREA (WOLFCAMP) 05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
NOBLE ENERGY INC 611665
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	57	3	5	4	N	25					193
							28	9									
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	324	3	9	4	N	209	170	1			232
							230	9									
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	476	3	222	9	N	202	169	1			265
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	422	3	161	9	N	146					411
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	398	3	7	4	N	148	171	1			388
							163	9									
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	356	3	162	9	N	147	172	1			363

BARBASAL (QUEEN) 05608 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FINALY RESOURCES LLC 268323
MCKENZIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 066441 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARBASAL (PENNSYLVANIAN) 05608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
PAGE-HANKS WELL #: 1 RRCID -> 112014 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6943 - 7049

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARSTOW (FUSSELMAN) 05889 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
WORSHAM 42 WELL #: 1D RRCID -> 281510 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARSTOW (WOLFCAMP) 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BRINE TEXAS USA, LLC 093394
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119901 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARSTOW (WOLFCAMP) //CONT.// 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
WORSHAM 42 WELL #: 2 RRCID -> 158929 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	X	100	-0-	-0-	-0-	63	2	37	9	N	34					260
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	105	2	48	9	N	44					304
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	85	2	24	9	N	22	185	1			141
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	24	2	31	9	N	28					169
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	97	2	40	9	N	36					205
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	97	2	24	9	N	22					227

BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE) 06378 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
EPPENAUER 15-B WELL #: 2 C RRCID -> 044640 COMPL. DATE 07/16/1968 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEALL (DEVONIAN) 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068422 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A

11	2340	N	2311	-0-	-29	-0-	30	1	2281	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2390	-0-	-28	-0-	31	1	2359	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2386	-0-	-1	-0-	31	1	2355	2	Y	-0-					-0-
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	28	1	2148	2	Y	-0-					-0-
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	31	1	2373	2	Y	-0-					-0-
*04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	30	1	2296	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058783 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A

11	7080	X	6381	-0-	-699	-0-	6381	2			N	-0-					44
12	7316	X	5903	-0-	-1413	-0-	5903	2			N	-0-					44
01	7254	X	5502	-0-	-1752	-0-	5502	2			N	-0-					44
02	6160	X	5601	-0-	-559	-0-	5601	2			N	-0-					44
03	6820	X	5886	-0-	-934	-0-	5886	2			N	-0-					44
04	6390	X	4210	-0-	-2180	-0-	4210	2			N	-0-					44

EVANS, MARY W. WELL #: 1 U RRCID -> 081291 COMPL. DATE 01/30/1972 TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 12485

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BEALL (ELLEN) 06441 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HARDING FEE WELL #: 1 RRCID -> 070323 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL (ELLEN) //CONT.// 06441 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, MARY W. WELL #: 1 L RRCID -> 052807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL (MONTOYA) 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HARDING FEE WELL #: 2H RRCID -> 189706 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13437 - 16985

11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
12	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
01	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
*04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-

HARDING FEE WELL #: 3H RRCID -> 193482 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13758 - 17206

11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HERD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 174952 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160

11	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	3			N	-0-					197
12	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			N	-0-					197
01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			N	-0-					197
02	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			N	-0-					197
03	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6354	3	4	9	N	4					201
*04	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2218	3	3	9	N	3					204

EVANS, M. W. WELL #: 2H RRCID -> 181240 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977

11	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	3			N	-0-					67
12	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					67
01	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	3			N	-0-					67
02	588	N	520	-0-	-68	-0-	520	3			N	-0-					67
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					67
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					67

THORNTON, TATE 79 WELL #: 1H RRCID -> 185255 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13078 - 16755

11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					101
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					101
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					101
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					101
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					101
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					101

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, MARY W. WELL #: 3H RRCID -> 187616 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8297	X	2392	-0-	-5905	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-
12	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
01	2356	X	2246	-0-	-110	-0-	2246	3			Y	-0-					-0-
02	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2424	-0-	-118	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2315	-0-	-145	-0-	2315	3			Y	-0-					-0-

THORNTON, JIM 80 WELL #: 1HL RRCID -> 189157 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					103
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					103
01	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					103
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					103
03	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					103
*04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					103

MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 191725 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12676 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4823	3	1	9	N	1					34
12	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	3			N	-0-					34
01	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4801	3	2	9	N	2					36
02	3472	X	3116	-0-	-356	-0-	3116	3			N	-0-					36
03	3844	X	3806	-0-	-38	-0-	3805	3	1	9	N	1					37
04	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	3613	3			N	-0-					37

HERD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 191732 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12627 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					101
12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					101
01	3193	X	3003	-0-	-190	-0-	3003	3			N	-0-					101
02	2884	X	2613	-0-	-271	-0-	2613	3			N	-0-					101
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					101
*04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					101

BEALL, EAST (MONTOYA) 06446 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
STATE OF TEXAS "17" WELL #: 17 RRCID -> 121218 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3149	-0-	149	149	3116	3	33	9	N	30	176	1			48
12	2431	N	2282	-0-	-149	-0-	2169	3	113	9	N	103					151
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2574	3	35	9	N	32					183
02	2632		2355	-0-	-277	-0-	2322	3	33	9	N	30					213
03	2914		2415	-0-	-499	-0-	2379	3	36	9	N	33					246
04	2820	NO RPT		-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					246

BELDING (YATES) 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
TWINS OIL CO. 875023
PERRY, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 019613 COMPL. DATE 09/14/1960 TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

BELDING (YATES) //CONT.// 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
TWINS OIL CO. //CONT.// 875023
PUCKETT, DOW -B- WELL #: 2 RRCID -> 019617 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-

BIG MESA (QUEEN) 07960 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G" WELL #: 2 RRCID -> 114963 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG SALUTE, N. (CANYON) 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
JANN WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			120
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

JANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 161408 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			134
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

RAY, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 161409 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			117
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
GILLIHAN WELL #: 3 RRCID -> 131715 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					61
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					61
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					61
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					61
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					61
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					61

BROUGHTON-WISE WELL #: 1 RRCID -> 133914 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BITTERWEED, S. (CABALLOS) 08472 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
WEST RANCH 5 WELL #: 3-T RRCID -> 167275 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310

11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	72	1	6	2	N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	73	1	416	2	N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	67	1	391	2	N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	63	1	310	2	N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	66	1	304	2	N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK A-34 (YATES) 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. 047200
CREWS & MAST WELL #: 1 RRCID -> 067509 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A

11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

CREWS & MAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068151 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

CREWS & MAST WELL #: 2 RRCID -> 068152 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A

11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	2	7	9	Y	6	4	1			6
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1					7
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	Y	2	6	1			3
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	Y	1	3	1			1
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	28	2	6	9	Y	5	1	1			5
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	7	2	4	9	Y	4	5	1			4

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
CREWS & MAST "A" WELL #: 1 RRCID -> 068274 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	36	2	8	9	Y	7	5	1			7
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					8
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	47	2	2	9	Y	2	8	1			2
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1	2	1			1
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	39	2	4	9	Y	4	1	1			4
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	9	2	3	9	Y	3	4	1			3

HALL, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 068451 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-					-0-
12	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-					-0-
01	31	X	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-					-0-
02	28	X	21	-0-	-7	-0-	21	2	Y	-0-					-0-
03	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-					-0-
04	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2	Y	-0-					-0-

HALL, G. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 069417 COMPL. DATE 11/28/1976 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2	Y	-0-					-0-

HALL, G. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069451 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2	Y	-0-					-0-

MATHEWS, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 069501 COMPL. DATE 10/30/1976 TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-					-0-
12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-					-0-
01	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2	Y	-0-					-0-
02	28	X	12	-0-	-16	-0-	12	2	Y	-0-					-0-
03	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2	Y	-0-					-0-
04	14	X	5	-0-	-9	-0-	5	2	Y	-0-					-0-

MAYO "A" WELL #: 1 RRCID -> 075065 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2	Y	-0-					-0-

MAYO "B" WELL #: 1 RRCID -> 075066 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2	Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200

ELAM WELL #: 1 RRCID -> 075067 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075068 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

DEFORD-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 090661 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 091514 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	149	2	116	9	Y	105	87	1			49
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	175	2	44	9	Y	40					89
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	190	2	98	9	Y	89	79	1			99
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	151	2	66	9	Y	60	87	1			72
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	153	2	100	9	Y	91	102	1			61
04	270	N	134	-0-	-136	-0-	33	2	101	9	Y	92	82	1			71

DEFORD-WHITE WELL #: 3 RRCID -> 094183 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

WHITE UNIT WELL #: 2T RRCID -> 114781 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

MAYO, C. WELL #: 1801A RRCID -> 117206 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES) 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 12-F WELL #: 2 RRCID -> 091714 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "9-12" WELL #: 1 RRCID -> 164114 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2852 - 3100

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE OF TEXAS -T- WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950

11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

STATE OF TEXAS -V- WELL #: 4 RRCID -> 065958 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
WTG EXPLORATION 945220
TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	224	N	84	-0-	-140	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	403	N	110	-0-	-293	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 16 (ATOKA) 09269 003 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
AMTEX ENERGY, INC. 020522
LOWE, RALPH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160226 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 16900 PERF.11631 - 11640

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	179	1			420
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142	181	1			381
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	199	185	1			395
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	173	1			360
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	186	1			312
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	206	181	1			337

BLOCK 16 (DEVONIAN) 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
-32- HALL WELL #: 1 RRCID -> 051883 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 17392 PERF.13246 - 13564

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT #5 WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APACHE CORPORATION 027200
COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090

11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	3					27
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	5					32
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	5					37
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	1					38
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7					45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

COOPER 49 WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					50
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4059	-0-	-921	-0-	4058	2	1	9	Y	1					34
12	5146	X	4929	-0-	-217	-0-	4929	2			Y	-0-					34
01	4991	X	4737	-0-	-254	-0-	4737	2			Y	-0-					34
02	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4482	2	4	9	Y	4					38
03	4836	X	4772	-0-	-64	-0-	4770	2	2	9	Y	2					40
*04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4786	2	6	9	Y	5	19	1			26

PYOTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 044840 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A

11	4050	X	3645	-0-	-405	-0-	3644	2	1	9	Y	1					41
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			Y	-0-					41
01	4557	X	4083	-0-	-474	-0-	4082	2	1	9	Y	1					42
02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4379	2	4	9	Y	4					46
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4592	2	3	9	Y	3					49
04	4260	X	3843	-0-	-417	-0-	3837	2	6	9	Y	5	23	1			31

PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 046095 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

11	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-
*04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045

11	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	893	2			N	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5808	-0-	-552	-0-	5808	3			Y	-0-					-0-
12	6572	X	6053	-0-	-519	-0-	6053	3			Y	-0-					-0-
01	6572	X	6195	-0-	-377	-0-	6195	3			Y	-0-					-0-
02	5740	X	5439	-0-	-301	-0-	5439	3			Y	-0-					-0-
03	6355	X	6145	-0-	-210	-0-	6145	3			Y	-0-					-0-
04	6000	X	5821	-0-	-179	-0-	5821	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3905	-0-	-205	-0-	3905	3			Y	-0-					-0-
12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			Y	-0-					-0-
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			Y	-0-					-0-
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			Y	-0-					-0-
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			Y	-0-					-0-
*04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			Y	-0-					-0-

DOBBINS, W. T. WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26678	X	26678	-0-	-0-	-0-	26678	2			Y	-0-					-0-
12	27187	X	26616	-0-	-571	-0-	26616	2			Y	-0-					-0-
01	27187	X	26828	-0-	-359	-0-	26828	2			Y	-0-					-0-
02	24248	X	22887	-0-	-1361	-0-	22887	2			Y	-0-					-0-
03	26846	X	26267	-0-	-579	-0-	26267	2			Y	-0-					-0-
04	25980	X	25599	-0-	-381	-0-	25599	2			Y	-0-					-0-

FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					5
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					5
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					5
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					5
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					5
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					5

MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	6206	-0-	-1354	-0-	6205	2	1	9	Y	1					57
12	7812	X	7471	-0-	-341	-0-	7471	2			Y	-0-					57
01	7812	X	6850	-0-	-962	-0-	6849	2	1	9	Y	1					58
02	7112	X	6610	-0-	-502	-0-	6602	2	8	9	Y	7					65
03	7874	X	6937	-0-	-937	-0-	6934	2	3	9	Y	3					68
04	7230	X	6688	-0-	-542	-0-	6680	2	8	9	Y	7	32	1			43

HILL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

11	11130	X	9715	-0-	-1415	-0-	9703	3	12	9	Y	11					191
12	11501	X	8464	-0-	-3037	-0-	8455	3	9	9	Y	8					199
01	11532	X	10121	-0-	-1411	-0-	10103	3	18	9	Y	16					215
02	10416	X	9138	-0-	-1278	-0-	9119	3	19	9	Y	17					232
03	11532	X	10449	-0-	-1083	-0-	10438	3	11	9	Y	10					242
04	9780	X	8086	-0-	-1694	-0-	8074	3	12	9	Y	11					253

CAMPBELL ESTATE ETAL WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

11	18270	X	14222	-0-	-4048	-0-	14122	3	100	9	Y	91					230
12	19189	X	14171	-0-	-5018	-0-	14061	3	110	9	Y	100	143	1			187
01	19189	X	11217	-0-	-7972	-0-	11159	3	58	9	Y	53					240
02	17332	X	14964	-0-	-2368	-0-	14914	3	50	9	Y	45					285
03	19233	X	19233	-0-	-0-	-0-	19233	3			Y	-0-	143	1			142
*04	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	16290	3			Y	-0-	86	1			56

WATSON, L A WELL #: 3HU RRCID -> 203124 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, L. A. "B" ET AL WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4075	-0-	-305	-0-	4075	3			N	-0-					140
12	4526	X	4258	-0-	-268	-0-	4258	3			N	-0-					140
01	4526	X	4022	-0-	-504	-0-	4022	3			N	-0-					140
02	4088	X	3964	-0-	-124	-0-	3964	3			N	-0-					140
03	4526	X	4377	-0-	-149	-0-	4377	3			N	-0-					140
04	4110	X	3825	-0-	-285	-0-	3825	3			N	-0-					140

APACHE CORPORATION 027200
COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	7711	-0-	-989	-0-	7708	3	3	9	Y	3					27
12	8990	X	8070	-0-	-920	-0-	8064	3	6	9	Y	5					32
01	8990	X	7911	-0-	-1079	-0-	7905	3	6	9	Y	5					37
02	7672	X	7139	-0-	-533	-0-	7138	3	1	9	Y	1					38
03	8432	X	7265	-0-	-1167	-0-	7256	3	9	9	Y	8					46
04	7800	X	6923	-0-	-877	-0-	6921	3	2	9	Y	2					48

COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 056791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CML EXPLORATION, LLC 120648
PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 045781 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6707	2	3	9	Y	3					161
12	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7456	2	1	9	Y	1					162
01	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8838	2	3	9	Y	3					165
02	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6850	2	20	9	Y	18					183
03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7170	2	10	9	Y	9					192
*04	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8152	2	23	9	Y	21	91	1			122

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 L RRCID -> 047929 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5141	-0-	-649	-0-	5141	3			Y	-0-					-0-
12	5983	X	5129	-0-	-854	-0-	5129	3			Y	-0-					-0-
01	5952	X	3189	-0-	-2763	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-
02	5376	X	2485	-0-	-2891	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-
03	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3			Y	-0-					-0-
04	5130	X	4156	-0-	-974	-0-	4156	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 2 RRCID -> 048513 COMPL. DATE 06/14/1970 TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 L RRCID -> 048613 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15000	X	14249	-0-	-751	-0-	14082	2	167	9	N	152					279
12	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	16614	2	140	9	N	127	185	1			221
01	18135	X	12969	-0-	-5166	-0-	12820	2	149	9	N	135	186	1			170
02	16380	X	9266	-0-	-7114	-0-	9194	2	72	9	N	65					235
03	18135	X	8972	-0-	-9163	-0-	8915	2	57	9	N	52	188	1			99
04	16200	X	7667	-0-	-8533	-0-	7653	2	14	9	N	13					112

WATSON, L. A., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 048903 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	7540	-0-	-50	-0-	7540	3			Y	-0-					-0-
12	7874	X	7476	-0-	-398	-0-	7476	3			Y	-0-					-0-
01	7874	X	7357	-0-	-517	-0-	7357	3			Y	-0-					-0-
02	7112	X	6814	-0-	-298	-0-	6814	3			Y	-0-					-0-
03	7781	X	7349	-0-	-432	-0-	7349	3			Y	-0-					-0-
04	7530	X	7315	-0-	-215	-0-	7315	3			Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 2 RRCID -> 048935 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3504	-0-	-576	-0-	3503	2	1	9	Y	1					35
12	4216	X	4088	-0-	-128	-0-	4088	2			Y	-0-					35
01	4433	X	3839	-0-	-594	-0-	3838	2	1	9	Y	1					36
02	3528	X	3342	-0-	-186	-0-	3338	2	4	9	Y	4					40
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3978	2	2	9	Y	2					42
04	3780	X	3571	-0-	-209	-0-	3565	2	6	9	Y	5	20	1			27

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 053305 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL ESTATE, ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 054039 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4054	-0-	-1286	-0-	4054	3			Y	-0-					-0-
12	4898	X	3279	-0-	-1619	-0-	3279	3			Y	-0-					-0-
01	4867	X	4487	-0-	-380	-0-	4487	3			Y	-0-					-0-
02	4396	X	3672	-0-	-724	-0-	3672	3			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4060	-0-	-807	-0-	4060	3			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3480	-0-	-870	-0-	3480	3			Y	-0-					-0-

DOBBINS, W. T. WELL #: 1 L RRCID -> 055817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24420	X	20499	-0-	-3921	-0-	20370	2	129	9	Y	117					281
12	25234	X	23241	-0-	-1993	-0-	23119	2	122	9	Y	111	180	1			212
01	25606	X	20989	-0-	-4617	-0-	20817	2	172	9	Y	156					368
02	23128	X	21229	-0-	-1899	-0-	21112	2	117	9	Y	106	191	1			283
03	25606	X	23795	-0-	-1811	-0-	23686	2	109	9	Y	99					382
04	22500	X	18298	-0-	-4202	-0-	18160	2	138	9	Y	125	182	1			325

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 058600 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			Y	-0-					251
12	5673	X	5614	-0-	-59	-0-	5614	2			Y	-0-					251
01	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			Y	-0-					251
02	5208	X	5201	-0-	-7	-0-	5201	2			Y	-0-					251
03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			Y	-0-					251
*04	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5560	2	25	9	Y	23					274

MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 062048 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					81
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					81
01	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					81
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	776	2			N	-0-					81
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					81
*04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					81

BLOCK 16 (MONTOYA) 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE STATE GAS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 192270 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	3			N	-0-					73
12	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3			N	-0-					73
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					73
02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					73
03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					73
*04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					73

APACHE CORPORATION 027200
COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

COOPER "43" WELL #: 1-U RRCID -> 173509 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3600	3	3	9	Y	3					27
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3199	3	6	9	Y	5					32
01	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6221	3	6	9	Y	5					37
02	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4812	3	1	9	Y	1					38
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5474	3	9	9	Y	8					46
*04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4723	3	2	9	Y	2					48

COOPER "43" WELL #: 2 L RRCID -> 180320 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9778	3	3	9	Y	3					27
12	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10113	3	6	9	Y	5					32
01	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10216	3	6	9	Y	5					37
02	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9124	3	1	9	Y	1					38
03	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10104	3	8	9	Y	7					45
*04	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	3			Y	-0-					45

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COOPER 49 WELL #: 2LT RRCID -> 183325 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					48
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					48
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					48
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					48
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					48
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			Y	-0-					48

COOPER "43" WELL #: 3 RRCID -> 184044 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039

11	1530	X	1110	-0-	-420	-0-	1107	3	3	9	Y	3					3
12	1364	X	389	-0-	-975	-0-	383	3	6	9	Y	5					8
01	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5849	3	4	9	Y	4					12
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1401	3	2	9	Y	2					14
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1099	3	8	9	Y	7					21
04	2430	X	913	-0-	-1517	-0-	913	3			Y	-0-					21

ARCH OIL & GAS, LLC 029272
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STALLINGS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 195663 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183

11	3270	X	3109	-0-	-161	-0-	3109	3			N	-0-					69
12	3379	X	3375	-0-	-4	-0-	3375	3			N	-0-					69
01	3348	X	1226	-0-	-2122	-0-	1226	3			N	-0-					69
*02	3024	X	2948	-0-	-76	-0-	2948	3			N	-0-					69
03	3379	X	2937	-0-	-442	-0-	2937	3			N	-0-					69
*04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					69

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 L RRCID -> 066495 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177

11	510	N	226	-0-	-284	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	250	-0-	-308	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	162	-0-	-62	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					2
12	682	N	259	-0-	-423	-0-	259	3			Y	-0-					2
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					2
02	896	N	402	-0-	-494	-0-	402	3			Y	-0-					2
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	904	3	1	9	Y	1					3
04	1380	N	808	-0-	-572	-0-	808	3			Y	-0-					3

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025

11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2289	-0-	-687	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
01	3348	X	2041	-0-	-1307	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
02	3444	X	2024	-0-	-1420	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-
03	3813	X	2300	-0-	-1513	-0-	2300	3			Y	-0-					-0-
04	3690	X	2037	-0-	-1653	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-

PATHOMACK 55 WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431

11	19740	X	8130	-0-	-11610	-0-	8101	3	29	9	Y	26					228
12	20398	X	1219	-0-	-19179	-0-	1187	3	32	9	Y	29	41	1			216
01	20212	X	21	-0-	-20191	-0-	4	3	17	9	Y	15					231
02	18256	X	8112	-0-	-10144	-0-	8088	3	24	9	Y	22					253
03	23671	X	23671	-0-	-0-	-0-	23487	3	184	9	Y	167	41	1			379
*04	16973	X	16973	-0-	-0-	-0-	16857	3	116	9	Y	105	108	1			376

WATSON, L. A. WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551

11	12240	X	10066	-0-	-2174	-0-	10065	3	1	9	Y	1					4
12	10261	X	8304	-0-	-1957	-0-	8301	3	3	9	Y	3	3	1			4
01	16523	X	6296	-0-	-10227	-0-	6295	3	1	9	Y	1					5
02	14924	X	8233	-0-	-6691	-0-	8233	3			Y	-0-					5
03	16523	X	10326	-0-	-6197	-0-	10325	3	1	9	Y	1	3	1			3
04	10080	X	8270	-0-	-1810	-0-	8270	3			Y	-0-	2	1			1

PATHOMACK 55 WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980

11	12030	X	9691	-0-	-2339	-0-	9689	3	2	9	Y	2					5
12	12586	X	9226	-0-	-3360	-0-	9224	3	2	9	Y	2	3	1			4
01	12586	X	6403	-0-	-6183	-0-	6402	3	1	9	Y	1					5
02	11816	X	9562	-0-	-2254	-0-	9561	3	1	9	Y	1					6
03	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	12064	3			Y	-0-	3	1			3
04	9690	X	9323	-0-	-367	-0-	9323	3			Y	-0-	2	1			1

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570

11	8490	X	7375	-0-	-1115	-0-	7375	3			Y	-0-					-0-
12	8773	X	4410	-0-	-4363	-0-	4410	3			Y	-0-					-0-
01	8773	X	5436	-0-	-3337	-0-	5436	3			Y	-0-					-0-
02	6888	X	5309	-0-	-1579	-0-	5309	3			Y	-0-					-0-
03	7626	X	3455	-0-	-4171	-0-	3455	3			Y	-0-					-0-
04	7380	X	3299	-0-	-4081	-0-	3299	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5181	-0-	-159	-0-	5181	3			Y	-0-					-0-
12	5487	X	5338	-0-	-149	-0-	5338	3			Y	-0-					-0-
01	5487	X	4884	-0-	-603	-0-	4884	3			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4718	-0-	-154	-0-	4718	3			Y	-0-					-0-
03	5394	X	5094	-0-	-300	-0-	5094	3			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4488	-0-	-702	-0-	4488	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	7684	-0-	-806	-0-	7684	3			Y	-0-					-0-
12	8773	X	7848	-0-	-925	-0-	7848	3			Y	-0-					-0-
01	8773	X	3758	-0-	-5015	-0-	3758	3			Y	-0-					-0-
02	7812	X	7216	-0-	-596	-0-	7216	3			Y	-0-					-0-
03	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	3			Y	-0-					-0-
*04	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	3			Y	-0-					-0-

BLUFORD THORNTON 82 WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	3589	-0-	-2831	-0-	3589	3			Y	-0-					-0-
12	6541	X	3612	-0-	-2929	-0-	3612	3			Y	-0-					-0-
01	6324	X	3551	-0-	-2773	-0-	3551	3			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3190	-0-	-198	-0-	3190	3			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3512	-0-	-239	-0-	3512	3			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3470	-0-	-130	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	5710	-0-	-950	-0-	5710	3			Y	-0-					-0-
12	6882	X	5769	-0-	-1113	-0-	5769	3			Y	-0-					-0-
01	6882	X	5855	-0-	-1027	-0-	5855	3			Y	-0-					-0-
02	6132	X	5779	-0-	-353	-0-	5779	3			Y	-0-					-0-
03	6293	X	5427	-0-	-866	-0-	5427	3			Y	-0-					-0-
04	5700	X	4726	-0-	-974	-0-	4726	3			Y	-0-					-0-

PARISH 48 GAS UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29 WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	12					226
12	4371	X	4132	-0-	-239	-0-	4115	3	17	9	N	15					241
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3629	3	21	9	N	19					260
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3521	3	15	9	N	14					274
03	4123	X	3869	-0-	-254	-0-	3849	3	20	9	N	18					292
04	3990	X	3662	-0-	-328	-0-	3604	3	58	9	N	53	177	1			168

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12000	X	9469	-0-	-2531	-0-	9469	3			Y	-0-					-0-
12	12400	X	9105	-0-	-3295	-0-	9105	3			Y	-0-					-0-
01	12400	X	6024	-0-	-6376	-0-	6024	3			Y	-0-					-0-
02	9856	X	8459	-0-	-1397	-0-	8459	3			Y	-0-					-0-
03	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	3			Y	-0-					-0-
04	9480	X	7516	-0-	-1964	-0-	7516	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWE, RALPH ESTATE 77 WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	5662	-0-	-2378	-0-	5662	3			Y	-0-					-0-
12	8091	X	5932	-0-	-2159	-0-	5932	3			Y	-0-					-0-
01	7750	X	5288	-0-	-2462	-0-	5288	3			Y	-0-					-0-
02	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	3			Y	-0-					-0-
03	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	3			Y	-0-					-0-
*04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3446	-0-	-934	-0-	3446	3			Y	-0-					-0-
12	4774	X	3361	-0-	-1413	-0-	3361	3			Y	-0-					-0-
01	4774	X	2599	-0-	-2175	-0-	2599	3			Y	-0-					-0-
02	4312	X	3416	-0-	-896	-0-	3416	3			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4485	-0-	-41	-0-	4485	3			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3151	-0-	-299	-0-	3151	3			Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	922	-0-	-86	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	920	-0-	-70	-0-	920	3			Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 4HL RRCID -> 188776 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5681	-0-	-199	-0-	5681	3			Y	-0-					-0-
12	5983	X	5737	-0-	-246	-0-	5737	3			Y	-0-					-0-
01	6045	X	5689	-0-	-356	-0-	5689	3			Y	-0-					-0-
02	5460	X	5292	-0-	-168	-0-	5292	3			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5244	-0-	-801	-0-	5244	3			Y	-0-					-0-
04	5670	X	5299	-0-	-371	-0-	5299	3			Y	-0-					-0-

FORTSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 189144 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	6583	-0-	-1427	-0-	6583	3			Y	-0-					-0-
12	7750	X	5925	-0-	-1825	-0-	5925	3			Y	-0-					-0-
01	8308	X	5038	-0-	-3270	-0-	5038	3			Y	-0-					-0-
02	7504	X	7111	-0-	-393	-0-	7111	3			Y	-0-					-0-
03	8308	X	7748	-0-	-560	-0-	7748	3			Y	-0-					-0-
*04	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	3			Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT 7 WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16740	X	12447	-0-	-4293	-0-	12447	3			Y	-0-					-0-
12	17298	X	12064	-0-	-5234	-0-	12064	3			Y	-0-					-0-
01	17298	X	12697	-0-	-4601	-0-	12697	3			Y	-0-					-0-
02	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	14144	3			Y	-0-					-0-
03	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	17617	3			Y	-0-					-0-
*04	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	14349	3			Y	-0-					-0-

MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	4908	-0-	-1482	-0-	4908	3			Y	-0-					-0-
12	6603	X	4262	-0-	-2341	-0-	4262	3			Y	-0-					-0-
01	5394	X	3974	-0-	-1420	-0-	3974	3			Y	-0-					-0-
02	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			Y	-0-					-0-
03	5394	X	4976	-0-	-418	-0-	4976	3			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4845	-0-	-75	-0-	4845	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					28
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					28
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					28
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					28
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					28
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					28

BLOCK 17 (CHERRY CANYON) 09283 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 284721 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE) 09288 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
SOFT TAIL WELL #: 1 RRCID -> 175680 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 6332

11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4	2	1			4
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	4	1			1
01	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	3	2	1			2
02	10	#	4	-0-	-6	-0-	1	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	9	#	4	-0-	-5	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	DLQ G-10		7	-0-	7	7	3	2	4	9	Y	4	4	1			1

BLOCK 18 (CHERRY CANYON) 09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 24-18 "A" WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370

11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1049	-0-	-43	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
*04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	510	-0-	-270	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-					-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGHT, A. W. WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2022

DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 31 (ATOKA 7900) 09358 090 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
UNIVERSITY -36B- WELL #: 2 RRCID -> 292372 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8060 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		1756	-0-	1756	1756	1668	2	88	9	Y	80	69	1			11
11	0		4233	-0-	4233	5989	4189	2	44	9	Y	40	49	1			2
12	0		4786	-0-	4786	10775	4762	2	24	9	Y	22	19	1			5
01	0		4810	-0-	4810	15585	4405	2	379	4	Y	24	23	1			6
							26	9									
02	0		3790	-0-	3790	19375	3765	1	25	9	Y	23	24	1			5
*03	0	W	3046	-0-	3046	22421	3018	2	28	9	Y	25	27	1			3
*04	0	W	3375	-0-	3375	25796	3287	2	80	4	Y	7	9	1			1
							8	9									

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

11	12630	X	12110	-0-	-520	-0-	12049	2	61	9	Y	55	52	0			3
12	13051	X	11313	-0-	-1738	-0-	11310	2	3	9	Y	3	6	0			-0-
01	13051	X	10407	-0-	-2644	-0-	10404	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	11312	X	9924	-0-	-1388	-0-	9885	2	39	9	Y	35	32	0			3
03	12524	X	11481	-0-	-1043	-0-	11429	2	52	9	Y	47	46	0			4
*04	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	12447	2	47	9	Y	43	44	0			3

BLOCK 31 UNIT WELL #: L 6 RRCID -> 203827 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995

11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4731	2	18	9	Y	16	16	0			1
12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5184	2	19	9	Y	17	17	0			1
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4158	2	11	9	Y	10	10	0			1
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3555	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
03	3782	X	3464	-0-	-318	-0-	3453	2	11	9	Y	10	9	0			1
*04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4328	2	13	9	Y	12	12	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 203839 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816

11	8400	X	6929	-0-	-1471	-0-	6896	2	33	9	Y	30	29	0			2
12	8680	X	8450	-0-	-230	-0-	8421	2	29	9	Y	26	26	0			2
01	8680	X	7823	-0-	-857	-0-	7776	2	47	9	Y	43	42	0			3
02	7000	X	6595	-0-	-405	-0-	6558	2	37	9	Y	34	34	0			3
03	8463	X	7536	-0-	-927	-0-	7534	2	2	9	Y	2	5	0			-0-
*04	8190	X	8163	-0-	-27	-0-	8161	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 8 RRCID -> 218737 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889

11	16560	X	15362	-0-	-1198	-0-	15305	2	57	9	Y	52	50	0			3
12	17112	X	10012	-0-	-7100	-0-	9998	2	14	9	Y	13	15	0			1
01	17112	X	11010	-0-	-6102	-0-	10987	2	23	9	Y	21	21	0			1
02	14896	X	11729	-0-	-3167	-0-	11652	2	77	9	Y	70	65	0			6
03	16492	X	11379	-0-	-5113	-0-	11351	2	28	9	Y	25	29	0			2
*04	15360	X	11858	-0-	-3502	-0-	11836	2	22	9	Y	20	20	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 10 RRCID -> 224150 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005

11	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7656	2	13	9	Y	12	11	0			1
12	8587	X	6127	-0-	-2460	-0-	6110	2	17	9	Y	15	15	0			1
01	8587	X	5903	-0-	-2684	-0-	5893	2	10	9	Y	9	9	0			1
02	7756	X	4137	-0-	-3619	-0-	4120	2	17	9	Y	15	15	0			1
03	7936	X	3879	-0-	-4057	-0-	3858	2	21	9	Y	19	19	0			1
*04	7680	X	4385	-0-	-3295	-0-	4378	2	7	9	Y	6	7	0			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 18 RRCID -> 226603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	13818	2	44	9	Y	40	40	0			2
12	15500	X	13779	-0-	-1721	-0-	13734	2	45	9	Y	41	40	0			3
01	15500	X	11889	-0-	-3611	-0-	11867	2	22	9	Y	20	22	0			1
02	14000	X	10667	-0-	-3333	-0-	10647	2	20	9	Y	18	18	0			1
03	15438	X	12045	-0-	-3393	-0-	12001	2	44	9	Y	40	38	0			3
*04	13860	X	12933	-0-	-927	-0-	12892	2	41	9	Y	37	37	0			3

BLOCK 31 UNIT WELL #: X 2 RRCID -> 240433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47820	X	43294	-0-	-4526	-0-	43012	2	282	9	Y	256	243	0			15
12	49414	X	44949	-0-	-4465	-0-	44672	2	277	9	Y	252	251	0			16
01	51832	X	42196	-0-	-9636	-0-	41882	2	314	9	Y	285	282	0			19
02	46816	X	37744	-0-	-9072	-0-	37587	2	157	9	Y	143	150	0			12
03	51832	X	42237	-0-	-9595	-0-	41994	2	243	9	Y	221	215	0			18
*04	44799	X	44799	-0-	-0-	-0-	44556	2	243	9	Y	221	222	0			17

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 2F RRCID -> 258201 COMPL. DATE 07/04/1950 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3065	-0-	-625	-0-	3063	2	2	9	Y	2	2	0			30
12	3813	X	3300	-0-	-513	-0-	3293	2	7	9	Y	6	6	0			30
01	3813	X	3026	-0-	-787	-0-	3018	2	8	9	Y	7	7	0			30
02	3360	X	2475	-0-	-885	-0-	2471	2	4	9	Y	4	4	0			30
03	3720	X	2556	-0-	-1164	-0-	2550	2	6	9	Y	5	5	0			30
*04	3180	X	3110	-0-	-70	-0-	3096	2	14	9	Y	13	12	0			31

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 16A RRCID -> 279499 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2968	-0-	2968	2968	2960	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
12	DLQ G-10		2404	-0-	2404	5372	2401	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	DLQ G-10		2108	-0-	2108	7480	2079	2	29	9	Y	26	24	0			2
02	DLQ G-10		2520	-0-	2520	10000	2495	2	25	9	Y	23	23	0			2
03	13202	X	3202	-0-	-10000	-0-	3188	2	14	9	Y	13	14	0			1
*04	2970	X	2730	-0-	-240	-0-	2717	2	13	9	Y	12	12	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 4L RRCID -> 279500 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		7657	-0-	7657	7657	7651	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	DLQ G-10		8187	-0-	8187	15844	8181	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
01	DLQ G-10		7440	-0-	7440	23284	7437	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	DLQ G-10		6294	-0-	6294	29578	6292	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	34520	X	4942	-0-	-29578	-0-	4939	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*04	7920	X	4865	-0-	-3055	-0-	4863	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 279501 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		7462	-0-	7462	7462	7299	2	163	9	Y	148	146	0			9
12	DLQ G-10		13699	-0-	13699	21161	13505	2	194	9	Y	176	174	0			11
01	DLQ G-10		10110	-0-	10110	31271	9839	2	271	9	Y	246	241	0			16
02	DLQ G-10		7645	-0-	7645	38916	7349	2	296	9	Y	269	263	0			22
03	46074	X	7158	-0-	-38916	-0-	6967	2	191	9	Y	174	182	0			14
*04	9300	X	7259	-0-	-2041	-0-	7115	2	144	9	Y	131	135	0			10

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 3K RRCID -> 279503 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2271	-0-	2271	2271	2249	2	22	9	Y	20	20	0			1
12	4389	X	2118	-0-	-2271	-0-	2089	2	29	9	Y	26	25	0			2
01	5363	X	2016	-0-	-3347	-0-	1999	2	17	9	Y	15	16	0			1
02	4284	X	2045	-0-	-2239	-0-	2031	2	14	9	Y	13	13	0			1
03	2635	X	2289	-0-	-346	-0-	2278	2	11	9	Y	10	10	0			1
*04	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2490	2	17	9	Y	15	15	0			1

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: M 1M RRCID -> 279504 COMPL. DATE 08/20/1953 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		4465	-0-	4465	4465	4422	2	43	9	Y	39	38	0			2
12	DLQ G-10		4824	-0-	4824	9289	4782	2	42	9	Y	38	38	0			2
01	DLQ G-10		4386	-0-	4386	13675	4351	2	35	9	Y	32	32	0			2
02	DLQ G-10		3862	-0-	3862	17537	3833	2	29	9	Y	26	26	0			2
03	21898	X	4361	-0-	-17537	-0-	4332	2	29	9	Y	26	26	0			2
*04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5084	2	29	9	Y	26	26	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 5 RRCID -> 279531 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843

11	DLQ G-10		730	-0-	730	730	727	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
12	DLQ G-10		731	-0-	731	1461	712	2	19	9	Y	17	16	0			1
01	DLQ G-10		651	-0-	651	2112	647	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
02	DLQ G-10		551	-0-	551	2663	551	2			Y	-0-					-0-
03	3000	N	598	-0-	-2402	261	598	2			Y	-0-					-0-
*04	885	N	624	-0-	-261	-0-	622	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 5K RRCID -> 279532 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7918 - 8511

11	DLQ G-10		35042	-0-	35042	35042	34901	2	141	9	Y	128	126	0			8
12	DLQ G-10		41717	-0-	41717	76759	41508	2	209	9	Y	190	186	0			12
01	DLQ G-10		61250	-0-	61250	138009	61017	2	233	9	Y	212	210	0			14
02	DLQ G-10		52052	-0-	52052	190061	51850	2	202	9	Y	184	183	0			15
03	249614	X	59553	-0-	-190061	-0-	59368	2	185	9	Y	168	170	0			13
*04	39702	X	39702	-0-	-0-	-0-	39553	2	149	9	Y	135	137	0			11

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7K RRCID -> 279533 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856

11	DLQ G-10		23309	-0-	23309	23309	23198	2	111	9	Y	101	100	0			6
12	DLQ G-10		25470	-0-	25470	48779	25387	2	83	9	Y	75	76	0			5
01	DLQ G-10		22862	-0-	22862	71641	22661	2	201	9	Y	183	176	0			12
02	DLQ G-10		19937	-0-	19937	91578	19817	2	120	9	Y	109	112	0			9
03	114232	X	22654	-0-	-91578	-0-	22545	2	109	9	Y	99	100	0			8
*04	24150	X	21814	-0-	-2336	-0-	21796	2	18	9	Y	16	23	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9H RRCID -> 279543 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843

11	DLQ G-10		1145	-0-	1145	1145	1134	2	11	9	Y	10	9	0			1
12	DLQ G-10		1040	-0-	1040	2185	1031	2	9	9	Y	8	8	0			1
01	DLQ G-10		939	-0-	939	3124	938	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
02	DLQ G-10		984	-0-	984	4108	965	2	19	9	Y	17	16	0			1
03	3000	N	1138	-0-	-1862	2246	1124	2	14	9	Y	13	13	0			1
*04	3000	N	1511	-0-	-1489	757	1502	2	9	9	Y	8	8	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 15A RRCID -> 279560 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033

11	DLQ G-10		5842	-0-	5842	5842	5819	2	23	9	Y	21	21	0			1
12	DLQ G-10		3258	-0-	3258	9100	3235	2	23	9	Y	21	21	0			1
01	DLQ G-10		4539	-0-	4539	13639	4515	2	24	9	Y	22	22	0			1
02	DLQ G-10		4755	-0-	4755	18394	4732	2	23	9	Y	21	20	0			2
03	24097	X	5703	-0-	-18394	-0-	5691	2	12	9	Y	11	12	0			1
*04	5850	X	5180	-0-	-670	-0-	5166	2	14	9	Y	13	13	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 4K RRCID -> 279572 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 8646

11	DLQ G-10		11937	-0-	11937	11937	11902	2	35	9	Y	32	32	0			2
12	DLQ G-10		25444	-0-	25444	37381	25426	2	18	9	Y	16	17	0			1
01	DLQ G-10		22097	-0-	22097	59478	22052	2	45	9	Y	41	39	0			3
02	DLQ G-10		19409	-0-	19409	78887	19373	2	36	9	Y	33	33	0			3
03	100654	X	21767	-0-	-78887	-0-	21732	2	35	9	Y	32	32	0			3
*04	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	14266	2	31	9	Y	28	29	0			2

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 16 RRCID -> 279626 COMPL. DATE 12/27/1983 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8107 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		5639	-0-	5639	5639	5619	2	20	9	Y	18	18	0			1
12	DLQ G-10		5606	-0-	5606	11245	5573	2	33	9	Y	30	29	0			2
01	DLQ G-10		5122	-0-	5122	16367	5108	2	14	9	Y	13	14	0			1
02	DLQ G-10		4286	-0-	4286	20653	4272	2	14	9	Y	13	13	0			1
03	25362	X	4709	-0-	-20653	-0-	4696	2	13	9	Y	12	12	0			1
*04	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5633	2	10	9	Y	9	9	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Z 4 RRCID -> 279627 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931

11	DLQ G-10		6914	-0-	6914	6914	6892	2	22	9	Y	20	19	0			1
12	DLQ G-10		8227	-0-	8227	15141	8202	2	25	9	Y	23	23	0			1
01	DLQ G-10		7784	-0-	7784	22925	7763	2	21	9	Y	19	19	0			1
02	DLQ G-10		6483	-0-	6483	29408	6461	2	22	9	Y	20	19	0			2
03	36050	X	6642	-0-	-29408	-0-	6633	2	9	9	Y	8	9	0			1
*04	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7505	2	13	9	Y	12	12	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846

11	DLQ G-10		8183	-0-	8183	8183	8130	2	53	9	Y	48	46	0			3
12	DLQ G-10		5375	-0-	5375	13558	5354	2	21	9	Y	19	21	0			1
01	DLQ G-10		5130	-0-	5130	18688	5088	2	42	9	Y	38	37	0			2
02	DLQ G-10		4384	-0-	4384	23072	4344	2	40	9	Y	36	35	0			3
03	28431	X	5359	-0-	-23072	-0-	5346	2	13	9	Y	12	14	0			1
*04	8190	X	5911	-0-	-2279	-0-	5864	2	47	9	Y	43	41	0			3

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 14L RRCID -> 279629 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830

11	DLQ G-10		782	-0-	782	782	692	2	90	9	Y	82	82	0			5
12	DLQ G-10		808	-0-	808	1590	740	2	68	9	Y	62	63	0			4
01	DLQ G-10		423	-0-	423	2013	401	2	22	9	Y	20	23	0			1
02	DLQ G-10		507	-0-	507	2520	503	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
03	2995	N	475	-0-	-2520	-0-	472	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*04	420	N	249	-0-	-171	-0-	245	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7 RRCID -> 279748 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952

11	DLQ G-10		3871	-0-	3871	3871	3859	2	12	9	Y	11	11	0			1
12	DLQ G-10		3474	-0-	3474	7345	3452	2	22	9	Y	20	20	0			1
01	DLQ G-10		3475	-0-	3475	10820	3452	2	23	9	Y	21	21	0			1
02	DLQ G-10		3769	-0-	3769	14589	3750	2	19	9	Y	17	17	0			1
03	18714	X	4125	-0-	-14589	-0-	4118	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
*04	3870	X	3840	-0-	-30	-0-	3836	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 13 RRCID -> 279798 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070

11	DLQ G-10		30996	-0-	30996	30996	30971	2	25	9	Y	23	23	0			1
12	DLQ G-10		35701	-0-	35701	66697	35656	2	45	9	Y	41	39	0			3
01	DLQ G-10		24141	-0-	24141	90838	24110	2	31	9	Y	28	29	0			2
02	DLQ G-10		16361	-0-	16361	107199	16346	2	15	9	Y	14	15	0			1
03	125747	X	18548	-0-	-107199	-0-	18511	2	37	9	Y	34	32	0			3
*04	32400	X	18782	-0-	-13618	-0-	18757	2	25	9	Y	23	24	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 9 RRCID -> 279799 COMPL. DATE 06/28/1976 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950

11	DLQ G-10		11460	-0-	11460	11460	11437	2	23	9	Y	21	21	0			1
12	DLQ G-10		11350	-0-	11350	22810	11327	2	23	9	Y	21	21	0			1
01	DLQ G-10		10878	-0-	10878	33688	10849	2	29	9	Y	26	25	0			2
02	DLQ G-10		9437	-0-	9437	43125	9405	2	32	9	Y	29	29	0			2
03	53781	X	10656	-0-	-43125	-0-	10627	2	29	9	Y	26	26	0			2
*04	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11571	2	19	9	Y	17	18	0			1

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DT RRCID -> 279800 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 10 RRCID -> 279846 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021

11	DLQ G-10		11454	-0-	11454	11454	11434	2	20	9	Y	18	17	0			1
12	DLQ G-10		8446	-0-	8446	19900	8440	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
01	DLQ G-10		7827	-0-	7827	27727	7812	2	15	9	Y	14	13	0			1
02	DLQ G-10		6763	-0-	6763	34490	6740	2	23	9	Y	21	20	0			2
03	42789	X	8299	-0-	-34490	-0-	8268	2	31	9	Y	28	28	0			2
*04	11460	X	9088	-0-	-2372	-0-	9064	2	24	9	Y	22	22	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 11 RRCID -> 279854 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 8994

11	DLQ G-10		3089	-0-	3089	4285	3087	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	7670	X	3385	-0-	-4285	-0-	3382	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	3751	X	3150	-0-	-601	-0-	3147	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	3164	X	2631	-0-	-533	-0-	2629	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	3503	X	3007	-0-	-496	-0-	3006	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 12 RRCID -> 282456 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 9043

11	DLQ G-10		3692	-0-	3692	3692	3690	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	DLQ G-10		2656	-0-	2656	6348	2653	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	DLQ G-10		2585	-0-	2585	8933	2581	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	DLQ G-10		2934	-0-	2934	11867	2928	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	13485	X	1618	-0-	-11867	-0-	1616	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*04	3690	X	737	-0-	-2953	-0-	734	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 8R RRCID -> 282506 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950

11	DLQ G-10		10255	-0-	10255	10255	10248	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	DLQ G-10		9168	-0-	9168	19423	9162	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
01	DLQ G-10		8360	-0-	8360	27783	8352	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
02	DLQ G-10		6697	-0-	6697	34480	6688	2	9	9	Y	8	7	0			1
03	41865	X	7385	-0-	-34480	-0-	7360	2	25	9	Y	23	22	0			2
*04	10260	X	7997	-0-	-2263	-0-	7966	2	31	9	Y	28	28	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 14 RRCID -> 286779 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276

11	DLQ G-10		4357	-0-	4357	4357	4346	2	11	9	Y	10	10	0			1
12	DLQ G-10		5176	-0-	5176	9533	5166	2	10	9	Y	9	9	0			1
01	DLQ G-10		7830	-0-	7830	17363	7806	2	24	9	Y	22	22	0			1
02	DLQ G-10		6755	-0-	6755	24118	6730	2	25	9	Y	23	22	0			2
03	31997	X	7879	-0-	-24118	-0-	7860	2	19	9	Y	17	18	0			1
*04	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8753	2	18	9	Y	16	16	0			1

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 10 RRCID -> 287037 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3875	X	2600	-0-	-1275	-0-	2572	2	28	9	N	25	30	0			1
*06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-	1	0			-0-
*07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
*08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
*09	2520	X	178	-0-	-2342	-0-	138	2	40	9	N	36	34	0			2
*10	2604	X	896	-0-	-1708	-0-	799	2	97	9	N	88	85	0			5
*11	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1659	2	108	9	N	98	97	0			6
*12	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2557	2	138	9	N	125	123	0			8
*01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3203	2	113	9	N	103	104	0			7
*02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2710	2	92	9	N	84	84	0			7
*03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2784	2	79	9	N	72	73	0			6
04	3210	X	2908	-0-	-302	-0-	2850	2	58	9	N	53	55	0			4

BLOCK 31 UNIT WELL #: J 7 RRCID -> 287136 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	29667	X	12358	-0-	-17309	-0-	12337	2	21	9	N	19	18	0			1
*06	34790	X	34790	-0-	-0-	-0-	34786	2	4	9	N	4	5	0			-0-
*07	19363	X	19363	-0-	-0-	-0-	19346	2	17	9	N	15	14	0			1
*08	30999	X	30999	-0-	-0-	-0-	30997	2	2	9	N	2	3	0			-0-
*09	30270	X	28635	-0-	-1635	-0-	28598	2	37	9	N	34	32	0			2
*10	32193	X	32193	-0-	-0-	-0-	32145	2	48	9	N	44	44	0			2
*11	35069	X	35069	-0-	-0-	-0-	35012	2	57	9	N	52	51	0			3
*12	40838	X	40838	-0-	-0-	-0-	40770	2	68	9	N	62	61	0			4
*01	51338	X	51338	-0-	-0-	-0-	51274	2	64	9	N	58	58	0			4
*02	44566	X	44566	-0-	-0-	-0-	44526	2	40	9	N	36	37	0			3
*03	46633	X	46633	-0-	-0-	-0-	46624	2	9	9	N	8	10	0			1
04	30270	X	30004	-0-	-266	-0-	29987	2	17	9	N	15	15	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: B 1R RRCID -> 287217 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8376 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
*06	5610	X	4034	-0-	-1576	-0-	4028	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4255	2	8	9	N	7	7	0			-0-
*08	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6289	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*09	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5498	2	25	9	N	23	22	0			1
*10	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6095	2	12	9	N	11	11	0			1
*11	6090	X	5344	-0-	-746	-0-	5331	2	13	9	N	12	12	0			1
*12	6293	X	5718	-0-	-575	-0-	5701	2	17	9	N	15	15	0			1
*01	6293	X	4913	-0-	-1380	-0-	4884	2	29	9	N	26	25	0			2
*02	5516	X	4315	-0-	-1201	-0-	4275	2	40	9	N	36	35	0			3
*03	6107	X	5514	-0-	-593	-0-	5482	2	32	9	N	29	30	0			2
*04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5554	2	26	9	N	24	24	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 288878 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8166 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		498	-0-	498	498	498	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		464	-0-	464	962	464	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		468	-0-	468	1430	431	2	37	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		445	-0-	445	1875	445	2			Y	-0-					-0-
*03	2379	N	504	-0-	-1875	-0-	480	2	24	9	Y	22	19	1			3
04	450	N	226	-0-	-224	-0-	213	2	1	4	Y	11	14	1			-0-
							12	9									

UNIVERSITY 35 WELL #: 2 RRCID -> 214565 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954

11	DLQ G-10		1387	-0-	1387	1387	1352	2	35	9	Y	32	33	1			5
12	DLQ G-10		1291	-0-	1291	2678	1261	2	30	9	Y	27	26	1			6
01	DLQ G-10		1305	-0-	1305	3983	1171	2	101	4	Y	30	29	1			7
							33	9									
02	DLQ G-10		1240	-0-	1240	5223	1208	2	32	9	Y	29	30	1			6
*03	3000	N	1303	-0-	-1697	3526	1270	2	33	9	Y	30	33	1			3
*04	3000	N	1405	-0-	-1595	1931	1340	2	32	4	Y	30	26	1			7
							33	9									

UNIVERSITY 38 -A- WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922

11	DLQ G-10		391	-0-	391	391	391	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		365	-0-	365	756	365	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		368	-0-	368	1124	339	2	29	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		350	-0-	350	1474	350	2			Y	-0-					-0-
*03	1851	N	377	-0-	-1474	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	409	2	10	4	Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (PENN. 7620) 09358 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095

11	3780		3360	-0-	-420	2881	3337	2	23	9	Y	21	20	0			1
12	3906		3233	-0-	-673	2208	3168	2	65	9	Y	59	56	0			4
01	3906		2772	-0-	-1134	1074	2720	2	52	9	Y	47	48	0			3
02	3528		2552	-0-	-976	98	2534	2	18	9	Y	16	18	0			1
03	3658	#	2697	-0-	-961	-0-	2694	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
*04	3360	#	3041	-0-	-319	-0-	3015	2	26	9	Y	24	22	0			2

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 12 RRCID -> 165870 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13 RRCID -> 165871 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: HH12 RRCID -> 165872 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: SD13 RRCID -> 165875 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 13 RRCID -> 165878 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG15 RRCID -> 165879 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG16 RRCID -> 165880 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 10TN RRCID -> 168911 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2341	-0-	-119	-0-	2339	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	3100	N	3132	-0-	32	32	3129	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	2852	N	2073	-0-	-779	-0-	2072	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	2184	N	2109	-0-	-75	-0-	2108	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	2852	X	1990	-0-	-862	-0-	1989	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*04	2760	X	2222	-0-	-538	-0-	2221	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	336	N	139	-0-	-197	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	135	-0-	-117	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	280	N	118	-0-	-162	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	2			N	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	280	N	140	-0-	-140	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
UNIVERSITY -35- A WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 38 A WELL #: 3 RRCID -> 166462 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47A" WELL #: 2 RRCID -> 168030 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	71	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	66	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	62	2	5	4	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	64	2	7	9	Y	6	6	1			1
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	424	2	21	9	Y	19	17	1			3
*04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	856	2	21	4	Y	30	26	1			7
							33	9									

UNIVERSITY "47" WELL #: 1 RRCID -> 169025 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47" WELL #: 2 RRCID -> 169033 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	53	-0-	53	53	36	2	17	9	Y	15	16	1			2
12	DLQ	G-10	48	-0-	48	101	33	2	15	9	Y	14	13	1			3
01	DLQ	G-10	351	-0-	351	452	252	2	4	4	Y	86	67	1			22
							95	9									
02	DLQ	G-10	374	-0-	374	826	280	2	94	9	Y	85	90	1			17
*03	1181	N	355	-0-	-826	-0-	253	2	102	9	Y	93	100	1			10
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	37	2	1	4	Y	90	79	1			21
							99	9									

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
UNIVERSITY "37A" WELL #: 1 RRCID -> 169037 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	36	2	17	9	Y	15	16	1			2
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	33	2	15	9	Y	14	13	1			3
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	31	2	3	4	Y	15	14	1			4
							17	9									
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	32	2	15	9	Y	14	15	1			3
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	34	2	18	9	Y	16	17	1			2
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	37	2	1	4	Y	14	13	1			3
							15	9									

UNIVERSITY -35- WELL #: 1 RRCID -> 170843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	285	2	69	9	Y	63	65	1			9
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	265	2	62	9	Y	56	53	1			12
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	246	2	21	4	Y	60	57	1			15
							66	9									
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	254	2	63	9	Y	57	60	1			12
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	274	2	67	9	Y	61	66	1			7
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	298	2	7	4	Y	60	53	1			14
							66	9									

UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		52	-0-	52	170	52	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		52	-0-	52	222	52	2			Y	-0-					-0-
01	271	R	49	-0-	-222	-0-	44	2	5	4	Y	-0-					-0-
02	56	#	41	-0-	-15	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*03	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) //CONT.// 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		123	-0-	123	123	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		120	-0-	120	243	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	DLQ G-10		162	-0-	162	405	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	DLQ G-10		133	-0-	133	538	12	1	108	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
*03	702	N	164	-0-	-538	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		348	-0-	348	348	28	1	320	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		342	-0-	342	690	27	1	310	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	DLQ G-10		460	-0-	460	1150	34	1	418	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	DLQ G-10		377	-0-	377	1527	33	1	307	2	Y	-0-					-0-
							37	4									
*03	1993	N	466	-0-	-1527	-0-	40	1	409	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	389	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		508	-0-	508	508	41	1	466	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	DLQ G-10		497	-0-	497	1005	39	1	451	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	DLQ G-10		670	-0-	670	1675	50	1	609	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	DLQ G-10		550	-0-	550	2225	49	1	448	2	Y	-0-					-0-
							53	4									
*03	2904	N	679	-0-	-2225	-0-	58	1	596	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	44	1	566	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*04	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*04	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					21
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					21
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					21
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			Y	-0-					21
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					21
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					21

NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					30
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					30
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					30
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			Y	-0-					30
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					30
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					30

NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1009	-0-	-55	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
*03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TEINERT, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 135428 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2437	3	34	4	Y	-0-					158
							109	5									
12	1147	X	987	-0-	-160	-0-	963	3	5	4	Y	-0-					158
							19	5									
*01	1147	N	525	-0-	-622	-0-	6	2	508	3	Y	-0-					158
							11	4									
02	2800	N	3076	-0-	276	276	111	2	2940	3	Y	-0-					158
							25	4									
03	3100	N	6339	-0-	3239	3515	202	2	5891	3	Y	-0-					158
							46	4	200	5							
*04	3000	N	3593	-0-	593	4108	89	2	3471	3	Y	-0-					158
							33	4									

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 135431 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135433 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	728	-0-	-22	-0-	687	3	10	4	Y	-0-					51
							31	5									
12	775	N	480	-0-	-295	-0-	469	3	2	4	Y	-0-					51
							9	5									
*01	744	N	527	-0-	-217	-0-	6	2	510	3	Y	-0-					51
							11	4									
02	672	N	398	-0-	-274	-0-	14	2	381	3	Y	-0-					51
							3	4									
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	12	2	361	3	Y	-0-					51
							3	4	12	5							
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	15	2	604	3	Y	-0-					51
							6	4									

WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 2 RRCID -> 239233 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	339	-0-	-343	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	353	-0-	-360	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
*04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			Y	-0-					-0-

PBEX OPERATIONS, LLC 630732
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PBEX OPERATIONS, LLC //CONT.// 630732
MORELAND WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON) 11370 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG WELL #: B 1 RRCID -> 108598 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	629	2	25	9	Y	23	27	1			34
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	556	2	30	9	Y	27	27	1			34
01	713	N	656	-0-	-57	-0-	650	2	6	9	Y	5					39
02	616	N	345	-0-	-271	-0-	344	2	1	9	Y	1					40
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	931	2	66	9	Y	60	83	1			17
*04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	739	2	34	9	Y	31	25	1			23

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	14	2	18	9	Y	16					144
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	2	11	9	Y	10					154
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	64	1			91
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	4	2	13	9	Y	12	40	5			63
03	13	N	7	-0-	-6	-0-	1	2	6	9	Y	5					68
*04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	10	2	17	9	Y	15					83

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					54
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					54
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					54
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					54
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					54
04	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					54

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

11		14B2 EXT	12	-0-	12	24	12	2			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	10	-0-	10	34	10	2			N	-0-					-0-
01	39	X	5	-0-	-34	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
IOWA REALTY TRUST 'A' WELL #: 5 RRCID -> 285715 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	57	2	17	9	Y	15					138
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	49	2	3	9	Y	3					141
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	24	2	13	9	Y	12	120	1			33
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	18	2	10	9	Y	9	20	5			22
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	3	2	10	9	Y	9					31
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3					34

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21090	X	-0-	-0-	-21090	-0-					N	-0-					7
12	21638	X	-0-	-0-	-21638	-0-					N	-0-					7
01	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-					7
02	6524	X	-0-	-0-	-6524	-0-					N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1225	3	17	4	Y	-0-					203
							55	5									
12	961	N	832	-0-	-129	-0-	812	3	3	4	Y	-0-					203
							17	5									
*01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	19	2	1553	3	Y	-0-					203
							32	4									
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	44	2	1217	3	Y	-0-					203
							10	4									
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	61	2	1783	3	Y	-0-					203
							15	4	61	5							
*04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	40	2	1554	3	Y	-0-					203
							14	4									

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

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

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1207	3	10	4	Y	23	26	0			1
							27	5	25	9							
*06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2187	3	24	4	Y	318	305	0			14
							350	9									
*07	3100	N	4431	-0-	1331	1331	4001	3	41	4	Y	197	204	0			7
							172	5	217	9							
*08	3100	N	5199	-0-	2099	3430	4781	3	72	4	Y	133	133	0			7
							200	5	146	9							
*09	3000	N	4121	-0-	1121	4551	3924	3	33	4	Y	149	148	0			8
							164	9									
*10	6110	X	1559	-0-	-4551	-0-	1410	3	16	4	Y	121	122	0			7
							133	9									
*11	3450	X	1256	-0-	-2194	-0-	981	3	14	4	Y	198	185	0			20
							43	5	218	9							
*12	3565	X	696	-0-	-2869	-0-	571	3	3	4	Y	100	113	0			7
							12	5	110	9							
*01	3565	X	262	-0-	-3303	-0-	3	2	226	3	Y	26	31	0			2
							4	4	29	9							
*02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 17R RRCID -> 282447 COMPL. DATE 07/01/1951 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11762 - 11968

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2022

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 285587 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12016 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHARBAUER JR WELL #: 10SW RRCID -> 286973 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCHARBAUER JR WELL #: 12SW RRCID -> 290202 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCHARBAUER JR WELL #: RRCID -> 290237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

11	1380	N	891	-0-	-489	-0-	869	3	22	9	N	20					67
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					67
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					67
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	339	3	2	9	N	2					69

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	7110	-0-	7110	7110	6719	3	391	9	N	355	182	1	1	8	199
01	14B2	EXT	4930	-0-	4930	12040	4816	3	114	9	N	104	183	1			120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12040					N	112	192	1			40
03	14083	X	2043	-0-	-12040	-0-	2030	3	13	9	N	12					52
*04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	160	3	3	9	N	3					55

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1262	4	17	9	Y	15	45	1	13	8	17
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

11	840	N	139	-0-	-701	-0-	139	3			N	-0-					129
12	992	N	55	-0-	-937	-0-	55	3			N	-0-					129
01	3100	N	3143	-0-	43	43	3140	3	3	9	N	3					132
02	2800	N	3857	-0-	1057	1100	3832	3	25	9	N	23					155
03	3100	N	2585	-0-	-515	585	2574	3	11	9	N	10					165
04	1800	X	1181	-0-	-619	-0-	1149	3	32	9	N	29					194

BUFFALO RIDGE (BEND) 13120 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRANE 11 "O" WELL #: 2 RRCID -> 217554 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9888 - 9910

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER (FUSSELMAN) 13593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
CHINA LAKE "205" WELL #: 2 RRCID -> 185261 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16867 PERF.16816 - 16843

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2022

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

11	14580	X	12865	-0-	-1715	-0-	12807	3	58	9	N	53					240
12	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	15020	3	113	9	N	103					343
01	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	13525	3	70	9	N	64					407
02	12012	X	11779	-0-	-233	-0-	11764	3	15	9	N	14					421
*03	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13447	3	80	9	N	73	329	1			165
04	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					N	NO RPT					165

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TALL CITY OPERATIONS III LLC //CONT.// 835518
ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					-0-
12	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
01	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
02	5796	X	-0-	-0-	-5796	-0-					N	-0-					-0-
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3347	-0-	-133	-0-	3310	3	37	9	N	34					108
12	3596	X	3448	-0-	-148	-0-	3433	3	15	9	N	14					122
01	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	3321	3			N	-0-					122
02	3192	X	2926	-0-	-266	-0-	2926	3			N	-0-					122
03	3472	X	2322	-0-	-1150	-0-	2322	3			N	-0-					122
*04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3439	3	42	9	N	38					160

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			N	-0-					28
12	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			N	-0-					28
01	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3			N	-0-					28
02	4984	X	4745	-0-	-239	-0-	4745	3			N	-0-					28
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					28
04	5340	X	4683	-0-	-657	-0-	4682	3	1	9	N	1					29

CAPRITO (ELLENBURGER) 15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRITO (FUSSELMAN) 15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

CARDINAL (QUEEN, W.) 15605 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 11 D WELL #: 1 RRCID -> 047152 COMPL. DATE 09/30/1969 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

CARDINAL (TANSILL) 15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 4 D WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVE 60 (CANYON REEF) 16454 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
CROSSFOOT OPERATING, LLC 190674
CAVE 60 WELL #: 1 RRCID -> 172270 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	6690	-0-	-4170	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	5921	-0-	-5301	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	4922	-0-	-5091	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	5208	-0-	-2660	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6478	-0-	-435	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	4282	-0-	-2408	-0-	4282	2			N	-0-					-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

11	990	N	788	-0-	-202	-0-	788	2			N	-0-					-0-
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	743	3	32	9	N	29					29
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					29
03	806	N	732	-0-	-74	-0-	732	3			N	-0-					29
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					29

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

OLSEN ENERGY INC. 621750
EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

11	14B2 EXT	252	-0-	252	252	252	252	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1826	-0-	1826	2078	1826	1826	2			N	-0-					-0-
01	3167	X	1089	-0-	-2078	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1694	-0-	-706	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	215	-0-	-355	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	651	N	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3151	-0-	-290	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2664	-0-	-528	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3149	-0-	-416	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2824	-0-	-626	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
OGDEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	4073	-0-	-112	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3849	-0-	-336	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3090	-0-	-634	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5472	2	26	9	Y	24					24
*04	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6622	2	7	9	Y	6					30

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264
GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					115
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

11	DLQ G-10	305	-0-	305	1162	305	2				Y	-0-					64
12	1477 N	315	-0-	-1162	-0-	315	2				Y	-0-					64
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2				Y	-0-					64
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	272	2				Y	-0-					64
03	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2				Y	-0-					64
*04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2				Y	-0-					64

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2				Y	-0-					17
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2				Y	-0-					17
01	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	2				Y	-0-					17
02	448 N	343	-0-	-105	-0-	343	2				Y	-0-					17
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	608	2	8	9		Y	7					24
*04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	736	2	7	9		Y	6					30

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

11	9598 X	4534	-0-	-5064	-0-	4534	2				N	-0-					-0-
12	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2				N	-0-					-0-
01	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2				N	-0-					-0-
02	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2				N	-0-					-0-
03	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2				N	-0-					-0-
*04	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2				N	-0-					-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

11	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2				N	-0-					-0-
12	2573 N	2547	-0-	-26	-0-	2547	2				N	-0-					-0-
01	2449 N	2386	-0-	-63	-0-	2386	2				N	-0-					-0-
02	2800 N	4460	-0-	1660	1660	4460	2				N	-0-					-0-
*03	3100 N	5657	-0-	2557	4217	5657	2				N	-0-					-0-
*04	3000 N	4174	-0-	1174	5391	4174	2				N	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		813	-0-	813	3157	813	2			Y	-0-					33
12	3000	N	841	-0-	-2159	998	841	2			Y	-0-					33
01	1688	N	690	-0-	-998	-0-	690	2			Y	-0-					33
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	746	2			Y	-0-					33
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	995	2	6	9	Y	5					38
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					38

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					71
12	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-					71
01	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					71
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					71
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

11	2460	X	813	-0-	-1647	-0-	813	2			N	-0-					19
12	2542	X	848	-0-	-1694	-0-	841	2	7	9	N	6					25
01	2542	X	585	-0-	-1957	-0-	585	3			N	-0-					25
02	2072	X	648	-0-	-1424	-0-	648	3			N	-0-					25
03	837	N	600	-0-	-237	-0-	600	3			N	-0-					25
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					25

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	20288	X	20288	-0-	-0-	-0-	19457	3	831	9	Y	755	747	0			8
02	40212	X	40212	-0-	-0-	-0-	37804	3	2408	9	Y	2189	2173	0			24
03	35943	X	35943	-0-	-0-	-0-	33533	3	6	4	Y	2185	2186	0			23
							2404	9									
*04	44554	X	44554	-0-	-0-	-0-	44277	3	277	9	Y	252	272	0			3

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CKC (WOLFCAMP) 18385 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
BART STATE WELL #: 1 RRCID -> 195537 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					-0-

COATES (ELLENBURGER) 19163 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'RYAN OIL AND GAS 617042
COATES "B" WELL #: RRCID -> 171059 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

COLLIE (DELAWARE) 19665 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
SEMPER FI SWD WELL #: 1 RRCID -> 277748 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (LEONARD) 20097 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ALLEIN "A" WELL #: 3534 RRCID -> 285637 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6062 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
APV MCCAMEY LLC 028617
FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ARCH OIL & GAS, LLC 029272
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

11	240 #	135	-0-	-105		-0-	135	2			Y	-0-					24
12	248 #	140	-0-	-108		-0-	140	2			Y	-0-					24
01	248 #	204	-0-	-44		-0-	204	2			Y	-0-					24
02	168 #	141	-0-	-27		-0-	141	2			Y	-0-					24
03	186 #	101	-0-	-85		-0-	101	2			Y	-0-					24
04	DLQ G-10	93	-0-	93		93	92	2	1	9	Y	1					25

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

11	570 #	561	-0-	-9		-0-	560	2	1	9	Y	1					15
12	589 #	524	-0-	-65		-0-	523	2	1	9	Y	1					16
01	589 #	329	-0-	-260		-0-	329	2			Y	-0-					16
02	532 #	280	-0-	-252		-0-	279	2	1	9	Y	1					17
03	589 #	286	-0-	-303		-0-	285	2	1	9	Y	1					18
04	DLQ G-10	311	-0-	311		311	310	2	1	9	Y	1					19

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

11	360 #	195	-0-	-165		-0-	194	2	1	9	Y	1					12
12	445 R	445	-0-	-0-		-0-	444	2	1	9	Y	1					13
01	527 #	459	-0-	-68		-0-	458	2	1	9	Y	1					14
02	674 R	674	-0-	-0-		-0-	674	2			Y	-0-					14
03	711 R	711	-0-	-0-		-0-	709	2	2	9	Y	2					16
04	DLQ G-10	470	-0-	470		470	468	2	2	9	Y	2					18

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	Y	2					28
12	1023	#	942	-0-	-81	-0-	941	2	1	9	Y	1					29
01	1023	#	593	-0-	-430	-0-	592	2	1	9	Y	1					30
02	952	#	502	-0-	-450	-0-	501	2	1	9	Y	1					31
03	1054	#	515	-0-	-539	-0-	513	2	2	9	Y	2					33
04	DLQ G-10		560	-0-	560	560	558	2	2	9	Y	2					35

MCENTIRE 33 WELL #: 5 RRCID -> 288899 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7262 - 7511

11	120	#	79	-0-	-41	-0-	79	2			Y	-0-					36
12	124	#	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					36
01	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					36
02	84	#	83	-0-	-1	-0-	83	2			Y	-0-					36
03	93	#	60	-0-	-33	-0-	59	2	1	9	Y	1					37
04	DLQ G-10		57	-0-	57	57	54	2	3	9	Y	3					40

BOLDING ENERGY, LLC 080199
BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

11	14B2 EXT		100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		391	-0-	391	491	391	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		364	-0-	364	855	364	3			N	-0-					-0-
02	1174	R	319	-0-	-855	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	390	#	323	-0-	-67	-0-	323	3			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

11	14B2 EXT		102	-0-	102	102	102	3			N	-0-					71
12	14B2 EXT		222	-0-	222	324	200	3	22	9	N	20	74	1			17
01	14B2 EXT		168	-0-	168	492	168	3			N	-0-					17
02	872	R	380	-0-	-492	-0-	380	3			N	-0-					17
03	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					17
*04	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					17

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

11	14B2 EXT		100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					97
12	14B2 EXT		131	-0-	131	231	116	3	15	9	N	14	86	1			25
01	14B2 EXT		100	-0-	100	331	100	3			N	-0-					25
02	434	R	103	-0-	-331	-0-	103	3			N	-0-					25
03	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					25
*04	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					25

GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	6	-0-	-22	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

BURGUNDY OIL & GAS, INC. 108650
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					2
12	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					2
01	567	R	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					2
02	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					2
03	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					2
*04	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					2

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	417	-0-	-63	-0-	411	2	6	9	N	5	73	1			26
12	496	#	485	-0-	-11	-0-	478	2	7	9	N	6					32
01	496	#	452	-0-	-44	-0-	444	2	8	9	N	7					39
02	420	#	380	-0-	-40	-0-	377	2	3	9	N	3					42
03	496	#	448	-0-	-48	-0-	446	2	2	9	N	2					44
04	480	#	429	-0-	-51	-0-	423	2	6	9	N	5					49

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	711	R	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					84
12	735	R	735	-0-	-0-	-0-	729	2	6	9	N	5	66	1			23
01	724	R	724	-0-	-0-	-0-	712	2	12	9	N	11					34
02	644	R	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	N	5					39
03	727	R	727	-0-	-0-	-0-	713	2	14	9	N	13					52
*04	699	R	699	-0-	-0-	-0-	691	2	8	9	N	7					59

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					42
12	496	#	453	-0-	-43	-0-	450	2	3	9	N	3					45
01	496	#	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					45
02	448	#	351	-0-	-97	-0-	347	2	4	9	N	4					49
03	465	#	429	-0-	-36	-0-	428	2	1	9	N	1					50
04	450	#	343	-0-	-107	-0-	340	2	3	9	N	3					53

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	224	#	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	240	#	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	222	R	222	-0-	-0-	-0-	215	2	7	9	N	6					53
12	217	#	181	-0-	-36	-0-	178	2	3	9	N	3					56
01	217	#	164	-0-	-53	-0-	157	2	7	9	N	6					62
02	196	#	132	-0-	-64	-0-	129	2	3	9	N	3					65
03	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					65
04	210	#	147	-0-	-63	-0-	145	2	2	9	N	2					67

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					69
12	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					69
01	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	931	2	74	9	N	67	98	1			38
02	807	R	807	-0-	-0-	-0-	778	2	29	9	N	26					64
03	909	R	909	-0-	-0-	-0-	880	2	29	9	N	26					90
*04	857	R	857	-0-	-0-	-0-	840	2	17	9	N	15	73	1			32

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	837	R	837	-0-	-0-	-0-	816	2	21	9	N	19	80	1			37
12	865	R	865	-0-	-0-	-0-	843	2	22	9	N	20					57
01	780	R	780	-0-	-0-	-0-	770	2	10	9	N	9					66
02	649	R	649	-0-	-0-	-0-	642	2	7	9	N	6					72
03	847	R	847	-0-	-0-	-0-	838	2	9	9	N	8					80
*04	779	R	779	-0-	-0-	-0-	769	2	10	9	N	9					89

BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	R	600	-0-	-0-	-0-	590	2	10	9	N	9					67
12	620	#	619	-0-	-1	-0-	607	2	12	9	N	11					78
01	620	#	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-	57	1			21
02	560	#	455	-0-	-105	-0-	454	2	1	9	N	1					22
03	620	#	594	-0-	-26	-0-	588	2	6	9	N	5					27
*04	632	R	632	-0-	-0-	-0-	586	2	46	9	N	42					69

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	401	R	401	-0-	-0-	-0-	391	2	10	9	N	9	81	1			28
12	458	R	458	-0-	-0-	-0-	440	2	18	9	N	16					44
01	403	#	376	-0-	-27	-0-	367	2	9	9	N	8					52
02	364	#	321	-0-	-43	-0-	313	2	8	9	N	7					59
03	403	#	386	-0-	-17	-0-	385	2	1	9	N	1					60
*04	408	R	408	-0-	-0-	-0-	397	2	11	9	N	10					70

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	969	2	35	9	N	32					115
12	1023	#	952	-0-	-71	-0-	929	2	23	9	N	21	113	1			23
01	1085	#	937	-0-	-148	-0-	905	2	32	9	N	29					52
02	980	#	651	-0-	-329	-0-	629	2	22	9	N	20					72
03	1085	#	931	-0-	-154	-0-	886	2	45	9	N	41					113
04	990	#	886	-0-	-104	-0-	858	2	28	9	N	25	108	1			30

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799

F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
02	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
*03	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	96	-0-	-84	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	111	-0-	-75	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
02	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
*03	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
*04	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	255	-0-	-165	-0-	249	3	6	9	Y	5	6	1			3
12	434	#	241	-0-	-193	-0-	235	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	434	#	398	-0-	-36	-0-	392	3	6	9	Y	5	3	1			4
02	359	R	359	-0-	-0-	-0-	353	3	6	9	Y	5	6	1			3
*03	406	R	406	-0-	-0-	-0-	397	3	9	9	Y	8	6	1			5
*04	421	R	421	-0-	-0-	-0-	413	3	8	9	Y	7	5	1			7

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	94	-0-	-86	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	61	-0-	-125	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
*03	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
*04	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
12	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	143	-0-	-53	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

11	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
*03	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
*04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

11	210	#	137	-0-	-73	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
12	217	#	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	156	-0-	-40	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	169	-0-	-48	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	91	-0-	-89	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

11	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	130	-0-	-149	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	117	-0-	-135	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	279	#	139	-0-	-140	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	251	-0-	-19	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

11	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
12	526	R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
01	589	#	432	-0-	-157	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
02	532	#	390	-0-	-142	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
03	589	#	433	-0-	-156	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
04	570	#	387	-0-	-183	-0-	387	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	59	-0-	-25	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	23	-0-	-67	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	190	-0-	-20	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
12	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	173	-0-	-44	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	156	-0-	-40	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	137	-0-	-73	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	344	R	344	-0-	-0-	-0-	342	3	2	9	Y	2	3	1			1
12	279	#	173	-0-	-106	-0-	170	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	279	#	164	-0-	-115	-0-	162	3	2	9	Y	2	1	1			2
02	308	#	148	-0-	-160	-0-	146	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	341	#	165	-0-	-176	-0-	161	3	4	9	Y	4	3	1			2
04	330	#	116	-0-	-214	-0-	114	3	2	9	Y	2	2	1			2

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
12	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
*03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	32	-0-	-88	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

11	330	#	173	-0-	-157	-0-	171	3	2	9	Y	2	3	1			1
12	341	#	185	-0-	-156	-0-	182	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	411	R	411	-0-	-0-	-0-	409	3	2	9	Y	2	1	1			2
02	371	R	371	-0-	-0-	-0-	369	3	2	9	Y	2	3	1			1
*03	408	R	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*04	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

11	300	#	104	-0-	-196	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
12	310	#	77	-0-	-233	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	97	-0-	-15	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	23	-0-	-67	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

11	330	#	54	-0-	-276	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
12	341	#	32	-0-	-309	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
01	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
02	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
*03	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
*04	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	70	R	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	Y	2					2
*03	227	R	227	-0-	-0-	-0-	221	3	6	9	Y	5	5	1			2
*04	232	R	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	Y	2	2	1			2

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
12	372	#	199	-0-	-173	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
01	372	#	303	-0-	-69	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
02	336	#	273	-0-	-63	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
03	372	#	298	-0-	-74	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
04	360	#	182	-0-	-178	-0-	182	3			Y	-0-					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
12	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	101	-0-	-39	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
*03	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
*04	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	709	R	709	-0-	-0-	-0-	706	3	3	9	Y	3					11
12	521	R	521	-0-	-0-	-0-	519	3	2	9	Y	2					13
01	529	R	529	-0-	-0-	-0-	525	3	4	9	Y	4	12	1			5
02	453	R	453	-0-	-0-	-0-	452	3	1	9	Y	1					6
*03	490	R	490	-0-	-0-	-0-	487	3	3	9	Y	3					9
04	540	#	492	-0-	-48	-0-	490	3	2	9	Y	2					11

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	56	-0-	-68	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	58	-0-	-26	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	552	R	552	-0-	-0-	-0-	550	3	2	9	Y	2					7
12	589	#	459	-0-	-130	-0-	458	3	1	9	Y	1					8
01	589	#	393	-0-	-196	-0-	391	3	2	9	Y	2	8	1			2
02	532	#	338	-0-	-194	-0-	337	3	1	9	Y	1					3
03	589	#	428	-0-	-161	-0-	427	3	1	9	Y	1					4
04	390	#	242	-0-	-148	-0-	241	3	1	9	Y	1					5

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	153	-0-	-57	-0-	151	3	2	9	N	2					15
12	217	#	183	-0-	-34	-0-	180	3	3	9	N	3					18
01	628	R	628	-0-	-0-	-0-	626	3	2	9	N	2					20
02	567	R	567	-0-	-0-	-0-	564	3	3	9	N	3					23
*03	644	R	644	-0-	-0-	-0-	634	3	10	9	N	9					32
*04	668	R	668	-0-	-0-	-0-	660	3	8	9	N	7					39

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

11	450	R	450	-0-	-0-	-0-	438	3	12	9	Y	11	15	1			6
12	527	#	387	-0-	-140	-0-	372	3	15	9	Y	14	15	1			5
01	527	#	315	-0-	-212	-0-	303	3	12	9	Y	11	7	1			9
02	476	#	286	-0-	-190	-0-	273	3	13	9	Y	12	15	1			6
03	465	#	325	-0-	-140	-0-	306	3	19	9	Y	17	15	1			8
04	450	#	333	-0-	-117	-0-	319	3	14	9	Y	13	9	1			12

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

11	270	#	153	-0-	-117	-0-	142	3	11	9	Y	10					38
12	377	R	377	-0-	-0-	-0-	364	3	13	9	Y	12	17	1			33
01	248	#	209	-0-	-39	-0-	197	3	12	9	Y	11					44
02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	178	3	9	9	Y	8					52
03	279	#	209	-0-	-70	-0-	201	3	8	9	Y	7					59
04	270	#	199	-0-	-71	-0-	193	3	6	9	Y	5	33	1			31

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

11	330	#	149	-0-	-181	-0-	143	3	6	9	Y	5	6	1			3
12	248	#	204	-0-	-44	-0-	198	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	217	#	200	-0-	-17	-0-	194	3	6	9	Y	5	3	1			4
02	196	#	181	-0-	-15	-0-	175	3	6	9	Y	5	6	1			3
03	217	#	212	-0-	-5	-0-	205	3	7	9	Y	6	6	1			3
*04	347	R	347	-0-	-0-	-0-	341	3	6	9	Y	5	3	1			5

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

11	390	#	357	-0-	-33	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
12	403	#	364	-0-	-39	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
01	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
02	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
*03	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
*04	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

11	90	#	88	-0-	-2	-0-	85	3	3	9	Y	3	5	1			3
12	93	#	67	-0-	-26	-0-	63	3	4	9	Y	4					7
01	124	#	101	-0-	-23	-0-	95	3	6	9	Y	5	10	1			2
02	112	#	95	-0-	-17	-0-	92	3	3	9	Y	3					5
03	124	#	109	-0-	-15	-0-	103	3	6	9	Y	5	5	1			5
04	90	#	32	-0-	-58	-0-	32	3			Y	-0-	5	1			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	#	563	-0-	-97	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
12	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
01	682	#	468	-0-	-214	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
02	616	#	422	-0-	-194	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
03	682	#	376	-0-	-306	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
04	660	#	284	-0-	-376	-0-	284	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
12	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
01	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
02	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
*03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	#	307	-0-	-203	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
12	527	#	245	-0-	-282	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
01	738	R	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
02	665	R	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
*03	667	R	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
*04	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	193	-0-	-47	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
12	248	#	156	-0-	-92	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	186	-0-	-93	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	182	-0-	-70	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
03	279	#	210	-0-	-69	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	68	-0-	-52	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
02	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*03	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
12	535	R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
01	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
02	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
*03	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
*04	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	#	497	-0-	-13	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
12	527	#	286	-0-	-241	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
01	527	#	475	-0-	-52	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
02	476	#	428	-0-	-48	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
03	527	#	481	-0-	-46	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
04	510	#	500	-0-	-10	-0-	500	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	110	-0-	-100	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
12	217	#	96	-0-	-121	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
01	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
02	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
*03	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
*04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	259	-0-	-71	-0-	259	3			Y	-0-					64
12	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					64
01	341	#	246	-0-	-95	-0-	246	3			Y	-0-					64
02	308	#	223	-0-	-85	-0-	223	3			Y	-0-					64
03	341	#	251	-0-	-90	-0-	251	3			Y	-0-					64
04	270	#	240	-0-	-30	-0-	240	3			Y	-0-					64

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	143	-0-	-217	-0-	141	3	2	9	Y	2	3	1			1
12	372	#	236	-0-	-136	-0-	233	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	372	#	338	-0-	-34	-0-	336	3	2	9	Y	2	1	1			2
02	305	R	305	-0-	-0-	-0-	303	3	2	9	Y	2	3	1			1
*03	327	R	327	-0-	-0-	-0-	323	3	4	9	Y	4	3	1			2
04	240	#	93	-0-	-147	-0-	91	3	2	9	Y	2	2	1			2

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	392	-0-	-28	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
12	434	#	412	-0-	-22	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
01	403	#	288	-0-	-115	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
02	364	#	259	-0-	-105	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
03	403	#	292	-0-	-111	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
04	390	#	303	-0-	-87	-0-	303	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
*03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	226	-0-	-44	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	218	-0-	-6	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
*04	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	145	-0-	-65	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
12	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

11	330	#	146	-0-	-184	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
12	341	#	87	-0-	-254	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
01	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
02	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
*03	512	R	512	-0-	-0-	-0-	509	3	3	9	Y	3					3
*04	535	R	535	-0-	-0-	-0-	529	3	6	9	Y	5	3	1			5

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

11	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	106	1	1300	3	Y	-0-					-0-
12	1269	R	1269	-0-	-0-	-0-	96	1	1173	3	Y	-0-					-0-
01	865	R	865	-0-	-0-	-0-	60	1	805	3	Y	-0-					-0-
02	504	#	495	-0-	-9	-0-	41	1	454	3	Y	-0-					-0-
*03	636	R	636	-0-	-0-	-0-	50	1	586	3	Y	-0-					-0-
04	690	#	565	-0-	-125	-0-	45	1	520	3	Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

11	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
12	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	212	-0-	-40	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
03	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
*04	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	#	618	-0-	-42	-0-	48	1	570	3	Y	-0-					-0-
12	682	#	667	-0-	-15	-0-	54	1	613	3	Y	-0-					-0-
01	682	#	643	-0-	-39	-0-	51	1	592	3	Y	-0-					-0-
02	616	#	593	-0-	-23	-0-	44	1	549	3	Y	-0-					-0-
03	682	#	616	-0-	-66	-0-	48	1	568	3	Y	-0-					-0-
04	660	#	594	-0-	-66	-0-	46	1	548	3	Y	-0-					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

11	450	#	274	-0-	-176	-0-	24	1	249	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	465	#	79	-0-	-386	-0-	6	1	70	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	465	#	244	-0-	-221	-0-	13	1	230	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	392	#	81	-0-	-311	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	434	#	106	-0-	-328	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	97	-0-	-173	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

11	300	#	299	-0-	-1	-0-	33	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	310	#	295	-0-	-15	-0-	35	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

11	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
01	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
02	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
*03	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
*04	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

11	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					1
12	124	#	82	-0-	-42	-0-	81	3	1	9	Y	1					2
01	124	#	123	-0-	-1	-0-	122	3	1	9	Y	1					3
02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	1					4
*03	139	R	139	-0-	-0-	-0-	136	3	3	9	Y	3	4	1			3
*04	145	R	145	-0-	-0-	-0-	141	3	4	9	Y	4					7

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

11	300	#	190	-0-	-110	-0-	188	3	2	9	Y	2	3	1			1
12	385	R	385	-0-	-0-	-0-	382	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	279	#	262	-0-	-17	-0-	260	3	2	9	Y	2	1	1			2
02	252	#	237	-0-	-15	-0-	235	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	372	#	274	-0-	-98	-0-	270	3	4	9	Y	4	3	1			2
*04	368	R	368	-0-	-0-	-0-	366	3	2	9	Y	2	2	1			2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	434	#	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	392	#	356	-0-	-36	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	496	#	355	-0-	-141	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	480	#	266	-0-	-214	-0-	266	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

11	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	130	-0-	-118	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
02	280	#	117	-0-	-163	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	310	#	156	-0-	-154	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
04	300	#	182	-0-	-118	-0-	182	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

11	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	181	-0-	-98	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
01	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
02	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
*03	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
*04	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

11	320	R	320	-0-	-0-	-0-	303	3	17	9	Y	15	18	1			8
12	341	R	341	-0-	-0-	-0-	323	3	18	9	Y	16	18	1			6
01	279	#	251	-0-	-28	-0-	236	3	15	9	Y	14	9	1			11
02	252	#	229	-0-	-23	-0-	212	3	17	9	Y	15	18	1			8
03	279	#	236	-0-	-43	-0-	215	3	21	9	Y	19	18	1			9
04	240	#	221	-0-	-19	-0-	203	3	18	9	Y	16	10	1			15

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

11	240	#	99	-0-	-141	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
12	248	#	127	-0-	-121	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	151	-0-	-97	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	136	-0-	-88	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	92	-0-	-156	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	45	-0-	-75	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

11	352	R	352	-0-	-0-	-0-	40	1	312	3	Y	-0-					-0-
12	346	R	346	-0-	-0-	-0-	41	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	#	48	-0-	-417	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
01	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
02	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
*03	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
*04	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

11	330	#	284	-0-	-46	-0-	21	1	239	3	Y	22	21	0			3
							24	9									
12	341	#	299	-0-	-42	-0-	23	1	254	3	Y	20	20	0			3
							22	9									
01	341	#	324	-0-	-17	-0-	25	1	281	3	Y	16	18	0			1
							18	9									
02	310	R	310	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
*03	321	R	321	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
*04	311	R	311	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3	Y	16	16	0			1
							18	9									

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

11	60	#	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	62	#	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	91	R	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
*03	67	R	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

11	510	#	478	-0-	-32	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
12	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
01	589	#	282	-0-	-307	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
02	532	#	254	-0-	-278	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
03	620	#	296	-0-	-324	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
04	600	#	457	-0-	-143	-0-	457	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

11	180	#	148	-0-	-32	-0-	16	1	132	3	Y	-0-					-0-
12	186	#	174	-0-	-12	-0-	20	1	154	3	Y	-0-					-0-
01	186	#	183	-0-	-3	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	182	R	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	3	Y	-0-					-0-
*03	199	R	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	Y	-0-					-0-
*04	203	R	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

11	390	#	269	-0-	-121	-0-	21	1	248	3	Y	-0-					-0-
12	403	#	321	-0-	-82	-0-	26	1	295	3	Y	-0-					-0-
01	403	#	340	-0-	-63	-0-	27	1	313	3	Y	-0-					-0-
02	351	R	351	-0-	-0-	-0-	26	1	325	3	Y	-0-					-0-
*03	365	R	365	-0-	-0-	-0-	29	1	336	3	Y	-0-					-0-
*04	352	R	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	#	726	-0-	-174	-0-	57	1	669	3	Y	-0-					-0-
12	930	#	785	-0-	-145	-0-	65	1	720	3	Y	-0-					-0-
01	930	#	840	-0-	-90	-0-	67	1	773	3	Y	-0-					-0-
02	819	R	819	-0-	-0-	-0-	61	1	758	3	Y	-0-					-0-
*03	851	R	851	-0-	-0-	-0-	67	1	784	3	Y	-0-					-0-
*04	821	R	821	-0-	-0-	-0-	64	1	757	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	292	-0-	-8	-0-	23	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	310	#	284	-0-	-26	-0-	23	1	261	3	Y	-0-					-0-
01	312	R	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	Y	-0-					-0-
02	305	R	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	Y	-0-					-0-
*03	317	R	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	-0-					-0-
*04	305	R	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	240	-0-	-150	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
12	403	#	270	-0-	-133	-0-	21	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	653	R	653	-0-	-0-	-0-	46	1	607	3	Y	-0-					-0-
02	395	R	395	-0-	-0-	-0-	33	1	362	3	Y	-0-					-0-
*03	507	R	507	-0-	-0-	-0-	40	1	467	3	Y	-0-					-0-
*04	451	R	451	-0-	-0-	-0-	37	1	414	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	140	-0-	-10	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	155	#	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
01	216	R	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	123	-0-	-17	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
*03	159	R	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	141	-0-	-9	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	#	647	-0-	-13	-0-	48 26	1 9	573	3	Y	24	23	0			3
12	651	#	631	-0-	-20	-0-	47 18	1 9	566	3	Y	16	18	0			1
01	748	R	748	-0-	-0-	-0-	51 17	1 9	680	3	Y	15	15	0			1
02	616	#	436	-0-	-180	-0-	35 21	1 9	380	3	Y	19	19	0			1
03	682	#	554	-0-	-128	-0-	42 22	1 9	490	3	Y	20	19	0			2
04	600	#	495	-0-	-105	-0-	39 21	1 9	435	3	Y	19	20	0			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	#	486	-0-	-54	-0-	38	1	448	3	Y	-0-					-0-
12	558	#	524	-0-	-34	-0-	42	1	482	3	Y	-0-					-0-
01	558	#	518	-0-	-40	-0-	41	1	477	3	Y	-0-					-0-
02	504	#	482	-0-	-22	-0-	36	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	558	#	501	-0-	-57	-0-	39	1	462	3	Y	-0-					-0-
04	510	#	482	-0-	-28	-0-	37	1	445	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	428	R	428	-0-	-0-	-0-	426	3	2	9	Y	2	3	1			1
12	217	#	143	-0-	-74	-0-	140	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	217	#	154	-0-	-63	-0-	152	3	2	9	Y	2	1	1			2
02	196	#	139	-0-	-57	-0-	137	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	217	#	152	-0-	-65	-0-	148	3	4	9	Y	4	3	1			2
04	210	#	71	-0-	-139	-0-	69	3	2	9	Y	2	2	1			2

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	#	314	-0-	-436	-0-	30	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	496	#	361	-0-	-135	-0-	36	1	325	3	Y	-0-					-0-
01	496	#	372	-0-	-124	-0-	39	1	333	3	Y	-0-					-0-
02	384	R	384	-0-	-0-	-0-	42	1	342	3	Y	-0-					-0-
*03	442	R	442	-0-	-0-	-0-	43	1	399	3	Y	-0-					-0-
*04	507	R	507	-0-	-0-	-0-	46	1	461	3	Y	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	239	-0-	-31	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	279	#	273	-0-	-6	-0-	22	1	251	3	Y	-0-					-0-
01	281	R	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					-0-
02	284	R	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	Y	-0-					-0-
*03	295	R	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	Y	-0-					-0-
*04	284	R	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	280	-0-	-20	-0-	21	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	280	R	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	380	R	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	205	-0-	-47	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	264	-0-	-15	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	235	-0-	-35	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

11	240	#	137	-0-	-103	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
12	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	147	-0-	-70	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	134	-0-	-62	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	144	-0-	-66	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

11	465	R	465	-0-	-0-	-0-	463	3	2	9	Y	2					8
12	517	R	517	-0-	-0-	-0-	515	3	2	9	Y	2	3	1			7
01	527	#	371	-0-	-156	-0-	369	3	2	9	Y	2					9
02	476	#	335	-0-	-141	-0-	334	3	1	9	Y	1					10
03	527	#	378	-0-	-149	-0-	376	3	2	9	Y	2					12
04	510	#	361	-0-	-149	-0-	360	3	1	9	Y	1	7	1			6

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

11	270	#	265	-0-	-5	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
12	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	141	-0-	-107	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	127	-0-	-125	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	279	#	143	-0-	-136	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	160	-0-	-110	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	115	-0-	-95	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
12	217	#	161	-0-	-56	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	65	-0-	-152	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	59	-0-	-53	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	66	-0-	-89	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	69	-0-	-81	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

11	180	#	157	-0-	-23	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	108	-0-	-78	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	97	-0-	-71	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

11	480	#	281	-0-	-199	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
12	496	#	264	-0-	-232	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
01	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
02	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
*03	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
*04	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

11	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	91	-0-	-21	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
*04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	270	-0-	-120	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
12	403	#	360	-0-	-43	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
01	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
02	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
*03	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
*04	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	15	-0-	-75	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	155	#	40	-0-	-115	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	76	-0-	-110	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	69	-0-	-99	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	77	-0-	-109	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*04	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	84	-0-	-126	-0-	81	3	3	9	Y	3	5	1			3
12	217	#	114	-0-	-103	-0-	110	3	4	9	Y	4					7
01	148	R	148	-0-	-0-	-0-	142	3	6	9	Y	5	10	1			2
02	141	R	141	-0-	-0-	-0-	138	3	3	9	Y	3					5
*03	168	R	168	-0-	-0-	-0-	162	3	6	9	Y	5	5	1			5
*04	163	R	163	-0-	-0-	-0-	160	3	3	9	Y	3	6	1			2

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	#	492	-0-	-138	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
12	651	#	446	-0-	-205	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
01	651	#	596	-0-	-55	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
02	588	#	538	-0-	-50	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
*03	606	R	606	-0-	-0-	-0-	604	3	2	9	Y	2					2
*04	630	R	630	-0-	-0-	-0-	628	3	2	9	Y	2	2	1			2

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	290	R	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	Y	-0-					-0-
12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	Y	-0-					-0-
01	271	R	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	155	R	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-
*03	199	R	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	177	-0-	-33	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

11	242	R	242	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	Y	15	14	0			2
							17	9									
12	248	#	174	-0-	-74	-0-	12	1	148	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
01	285	R	285	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
02	224	#	169	-0-	-55	-0-	13	1	143	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	248	#	213	-0-	-35	-0-	16	1	184	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
04	210	#	191	-0-	-19	-0-	14	1	163	3	Y	13	13	0			1
							14	9									

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

11	720	#	674	-0-	-46	-0-	672	3	2	9	Y	2					8
12	713	#	679	-0-	-34	-0-	677	3	2	9	Y	2	3	1			7
01	744	#	527	-0-	-217	-0-	525	3	2	9	Y	2					9
02	672	#	431	-0-	-241	-0-	430	3	1	9	Y	1					10
03	744	#	358	-0-	-386	-0-	356	3	2	9	Y	2					12
04	660	#	328	-0-	-332	-0-	327	3	1	9	Y	1	7	1			6

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

11	498	R	498	-0-	-0-	-0-	53	1	445	3	Y	-0-					-0-
12	641	R	641	-0-	-0-	-0-	73	1	568	3	Y	-0-					-0-
01	403	#	325	-0-	-78	-0-	39	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	364	#	318	-0-	-46	-0-	32	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	403	#	344	-0-	-59	-0-	37	1	307	3	Y	-0-					-0-
04	330	#	267	-0-	-63	-0-	32	1	235	3	Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	264	-0-	-36	-0-	26	1	205	3	Y	30	28	0			4
							33	9									
12	310	#	194	-0-	-116	-0-	19	1	144	3	Y	28	28	0			4
							31	9									
01	598	R	598	-0-	-0-	-0-	72	1	498	3	Y	25	27	0			2
							28	9									
02	440	R	440	-0-	-0-	-0-	61	1	351	3	Y	25	25	0			2
							28	9									
*03	484	R	484	-0-	-0-	-0-	51	1	405	3	Y	25	25	0			2
							28	9									
*04	446	R	446	-0-	-0-	-0-	48	1	369	3	Y	26	26	0			2
							29	9									

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	308	-0-	-142	-0-	304	3	4	9	Y	4					15
12	465	#	392	-0-	-73	-0-	386	3	6	9	Y	5	7	1			13
01	465	#	372	-0-	-93	-0-	368	3	4	9	Y	4					17
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	333	3	4	9	Y	4					21
03	403	#	379	-0-	-24	-0-	376	3	3	9	Y	3					24
04	390	#	361	-0-	-29	-0-	360	3	1	9	Y	1	13	1			12

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	#	450	-0-	-360	-0-	26	1	423	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	837	#	434	-0-	-403	-0-	24	1	405	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	837	#	508	-0-	-329	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	560	#	419	-0-	-141	-0-	29	1	346	2	Y	-0-					-0-
							44	4									
*03	531	R	531	-0-	-0-	-0-	36	1	476	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
*04	479	R	479	-0-	-0-	-0-	25	1	452	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	399	-0-	-21	-0-	23	1	376	2	Y	-0-					-0-
12	434	#	430	-0-	-4	-0-	24	1	401	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	434	#	417	-0-	-17	-0-	22	1	387	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	392	#	351	-0-	-41	-0-	24	1	287	2	Y	-0-					-0-
							40	4									
*03	515	R	515	-0-	-0-	-0-	35	1	463	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
*04	438	R	438	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	222	-0-	-18	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
12	248	#	239	-0-	-9	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	248	#	232	-0-	-16	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	224	#	194	-0-	-30	-0-	13	1	159	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
*03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

11	690	#	485	-0-	-205	-0-	28	1	456	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	713	#	521	-0-	-192	-0-	29	1	486	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	682	#	506	-0-	-176	-0-	27	1	469	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	560	#	426	-0-	-134	-0-	29	1	348	2	Y	-0-					-0-
							49	4									
*03	624	R	624	-0-	-0-	-0-	42	1	562	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
*04	531	R	531	-0-	-0-	-0-	27	1	501	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

11	330	#	213	-0-	-117	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	310	#	230	-0-	-80	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	310	#	222	-0-	-88	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	252	#	187	-0-	-65	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
*03	274	R	274	-0-	-0-	-0-	18	1	247	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	233	R	233	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

11	111	R	111	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	113	R	113	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	112	R	112	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	83	R	83	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	108	R	108	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	120	#	101	-0-	-19	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	324	-0-	-6	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	341	#	332	-0-	-9	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
01	325	R	325	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
02	308	#	241	-0-	-67	-0-	16	1	193	2	Y	-0-					-0-
							32	4									
03	341	#	314	-0-	-27	-0-	20	1	272	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
04	300	#	293	-0-	-7	-0-	14	1	266	2	Y	-0-					-0-
							13	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	213	-0-	-27	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	248	#	219	-0-	-29	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	217	#	213	-0-	-4	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	196	#	159	-0-	-37	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
03	217	#	207	-0-	-10	-0-	13	1	179	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
04	210	#	194	-0-	-16	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	194	-0-	-76	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	279	#	200	-0-	-79	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	195	R	195	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	168	#	145	-0-	-23	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
*03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	180	#	176	-0-	-4	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	346	-0-	-44	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
12	403	#	354	-0-	-49	-0-	19	1	321	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
01	346	R	346	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
02	336	#	258	-0-	-78	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-
							35	4									
03	372	#	336	-0-	-36	-0-	22	1	290	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
04	330	#	312	-0-	-18	-0-	15	1	283	2	Y	-0-					-0-
							14	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

11	90	#	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	93	#	92	-0-	-1	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	#	89	-0-	-4	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	84	#	78	-0-	-6	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	92	R	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

11	120	#	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	124	#	112	-0-	-12	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	124	#	108	-0-	-16	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	112	#	96	-0-	-16	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	124	#	122	-0-	-2	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

11	120	#	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	124	#	113	-0-	-11	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	112	#	101	-0-	-11	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	120	#	119	-0-	-1	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

11	150	#	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	155	#	150	-0-	-5	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	155	#	144	-0-	-11	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	140	#	128	-0-	-12	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
*03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
*04	151	R	151	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	62	#	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	191	-0-	-19	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	248	#	205	-0-	-43	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	248	#	197	-0-	-51	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	224	#	174	-0-	-50	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
*03	224	R	224	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	210	#	206	-0-	-4	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	191	-0-	-19	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	248	#	205	-0-	-43	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	248	#	197	-0-	-51	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	224	#	174	-0-	-50	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
*03	224	R	224	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	210	#	206	-0-	-4	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	226	-0-	-44	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	279	#	243	-0-	-36	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	279	#	233	-0-	-46	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	252	#	206	-0-	-46	-0-	14	1	167	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
*03	265	R	265	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	243	R	243	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	171	-0-	-39	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	217	#	165	-0-	-52	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	217	#	156	-0-	-61	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	168	#	128	-0-	-40	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	186	#	159	-0-	-27	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	150	#	120	-0-	-30	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	143	-0-	-67	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	217	#	156	-0-	-61	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	217	#	156	-0-	-61	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	168	#	137	-0-	-31	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
*03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
*04	151	R	151	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	161	-0-	-79	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
12	248	#	175	-0-	-73	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	248	#	176	-0-	-72	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	168	#	153	-0-	-15	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
03	186	#	184	-0-	-2	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	180	#	170	-0-	-10	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	173	-0-	-37	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	217	#	167	-0-	-50	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	217	#	159	-0-	-58	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	168	#	130	-0-	-38	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	186	#	161	-0-	-25	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	150	#	122	-0-	-28	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	250	-0-	-50	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-
12	310	#	242	-0-	-68	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	310	#	227	-0-	-83	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	252	#	188	-0-	-64	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
03	279	#	232	-0-	-47	-0-	16	1	208	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	240	#	176	-0-	-64	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

11	180	#	105	-0-	-75	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	186	#	96	-0-	-90	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	155	#	98	-0-	-57	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	140	#	96	-0-	-44	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
*03	168	R	168	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	255	R	255	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

11	480	#	281	-0-	-199	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
12	496	#	257	-0-	-239	-0-	14	1	240	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	465	#	264	-0-	-201	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	364	#	255	-0-	-109	-0-	18	1	202	2	Y	-0-					-0-
							35	4									
03	403	#	172	-0-	-231	-0-	12	1	147	2	Y	4	3	1			1
							9	4	4	9							
04	270	#	21	-0-	-249	-0-	1	1	17	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	310	-0-	-170	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	496	#	285	-0-	-211	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	496	#	292	-0-	-204	-0-	16	1	269	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	392	#	282	-0-	-110	-0-	20	1	223	2	Y	-0-					-0-
							39	4									
03	434	#	305	-0-	-129	-0-	20	1	269	2	Y	4	3	1			1
							12	4	4	9							
04	300	#	299	-0-	-1	-0-	15	1	279	2	Y	3	4	1			-0-
							2	4	3	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	134	-0-	-286	-0-	8	1	125	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	434	#	41	-0-	-393	-0-	2	1	33	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
01	434	#	77	-0-	-357	-0-	4	1	69	2	Y	3	5	1			-0-
							1	4	3	9							
02	308	#	79	-0-	-229	-0-	6	1	60	2	Y	4	4	1			-0-
							9	4	4	9							
03	248	#	100	-0-	-148	-0-	7	1	87	2	Y	2	2	1			-0-
							4	4	2	9							
*04	76	R	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	681	R	681	-0-	-0-	-0-	55	1	625	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	727	R	727	-0-	-0-	-0-	56	1	663	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	772	R	772	-0-	-0-	-0-	58	1	698	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
02	723	R	723	-0-	-0-	-0-	64	1	589	2	Y	-0-					-0-
							70	4									
*03	802	R	802	-0-	-0-	-0-	68	1	703	2	Y	2	2	1			-0-
							29	4	2	9							
04	690	#	599	-0-	-91	-0-	43	1	551	2	Y	2	2	1			-0-
							3	4	2	9							

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	55	-0-	-65	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	124	#	64	-0-	-60	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	62	#	57	-0-	-5	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	62	#	52	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	60	#	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	264	-0-	-156	-0-	249	3	15	9	Y	14					53
12	434	#	369	-0-	-65	-0-	350	3	19	9	Y	17	24	1			46
01	434	#	361	-0-	-73	-0-	344	3	17	9	Y	15					61
02	324	R	324	-0-	-0-	-0-	312	3	12	9	Y	11					72
03	372	#	363	-0-	-9	-0-	351	3	12	9	Y	11					83
04	360	#	344	-0-	-16	-0-	337	3	7	9	Y	6	46	1			43

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	#	473	-0-	-37	-0-	462	3	11	9	Y	10					38
12	527	#	506	-0-	-21	-0-	493	3	13	9	Y	12	17	1			33
01	527	#	485	-0-	-42	-0-	473	3	12	9	Y	11					44
02	614	R	614	-0-	-0-	-0-	605	3	9	9	Y	8					52
*03	587	R	587	-0-	-0-	-0-	579	3	8	9	Y	7					59
*04	511	R	511	-0-	-0-	-0-	505	3	6	9	Y	5	33	1			31

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

11	990	#	129	-0-	-861	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
12	1023	#	128	-0-	-895	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	186	#	131	-0-	-55	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
*03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	1	1	1			-0-
							5	4	1	9							
*04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	4	3	1			1
							1	4	4	9							

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	#	184	-0-	-386	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	589	#	49	-0-	-540	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	589	#	103	-0-	-486	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	420	#	104	-0-	-316	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	372	#	209	-0-	-163	-0-	14	1	187	2	Y	1	1	1			-0-
							7	4	1	9							
*04	307	R	307	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	Y	3	2	1			1
							1	4	3	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	78	-0-	-162	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	248	#	21	-0-	-227	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	248	#	44	-0-	-204	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	168	#	44	-0-	-124	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	155	#	56	-0-	-99	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	8	-0-	-20	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	T. A.		38	-0-	38	38	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	34	-0-	-116	-0-	2	1	30	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	155	#	16	-0-	-139	-0-	8	2	8	9	Y	7	4	1			3
01	155	#	21	-0-	-134	-0-	1	1	16	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
02	84	#	23	-0-	-61	-0-	1	1	14	2	Y	5	5	1			-0-
							2	4	6	9							
03	62	#	33	-0-	-29	-0-	2	1	27	2	Y	3	3	1			-0-
							1	4	3	9							
*04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	158	R	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	171	R	171	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	120	R	120	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
*03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	150	#	80	-0-	-70	-0-	4	1	75	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	#	443	-0-	-457	-0-	25	1	417	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	930	#	524	-0-	-406	-0-	29	1	489	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	713	#	481	-0-	-232	-0-	26	1	447	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	532	#	387	-0-	-145	-0-	27	1	316	2	Y	-0-					-0-
							44	4									
*03	561	R	561	-0-	-0-	-0-	38	1	504	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
04	480	#	443	-0-	-37	-0-	23	1	418	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	275	-0-	-145	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	434	#	326	-0-	-108	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	403	#	299	-0-	-104	-0-	16	1	278	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	336	#	241	-0-	-95	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
*03	348	R	348	-0-	-0-	-0-	23	1	313	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
04	300	#	275	-0-	-25	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		148	-0-	148	148	14	1	117	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	14B2 EXT		783	-0-	783	931	67	1	685	2	Y	4	4	1			-0-
							27	4	4	9							
*04	1538	R	607	-0-	-931	-0-	43	1	555	2	Y	5	4	1			1
							3	4	6	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1685	R	1685	-0-	-0-	-0-	135	1	1538	2	Y	9	9	1			1
							2	4	10	9							
12	1799	R	1799	-0-	-0-	-0-	138	1	1629	2	Y	11	11	1			1
							20	4	12	9							
01	1911	R	1911	-0-	-0-	-0-	142	1	1717	2	Y	12	12	1			1
							39	4	13	9							
02	1788	R	1788	-0-	-0-	-0-	157	1	1449	2	Y	9	9	1			1
							172	4	10	9							
*03	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	97	1	997	2	Y	6	7	1			-0-
							48	4	7	9							
04	1740	#	694	-0-	-1046	-0-	49	1	636	2	Y	5	4	1			1
							3	4	6	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	135	-0-	-105	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	248	#	130	-0-	-118	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	248	#	152	-0-	-96	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	168	#	126	-0-	-42	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
*03	160	R	160	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	150	#	144	-0-	-6	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

11	720	#	380	-0-	-340	-0-	22	1	358	2	Y	-0-					-0-
12	713	#	366	-0-	-347	-0-	20	1	342	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	713	#	430	-0-	-283	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	476	#	354	-0-	-122	-0-	24	1	293	2	Y	-0-					-0-
							37	4									
*03	448	R	448	-0-	-0-	-0-	30	1	402	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
*04	405	R	405	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

11	60	#	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	62	#	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	62	#	46	-0-	-16	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	#	38	-0-	-18	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

11	1230	#	529	-0-	-701	-0-	30	1	490	2	Y	7	7	1			1
							1	4	8	9							
12	1271	#	508	-0-	-763	-0-	27	1	468	2	Y	7	7	1			1
							5	4	8	9							
01	992	#	596	-0-	-396	-0-	32	1	548	2	Y	6	7	1			-0-
							9	4	7	9							
02	672	#	487	-0-	-185	-0-	33	1	401	2	Y	2	1	1			1
							51	4	2	9							
03	620	#	616	-0-	-4	-0-	41	1	551	2	Y	1	2	1			-0-
							23	4	1	9							
*04	555	R	555	-0-	-0-	-0-	29	1	523	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	208	-0-	-182	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	403	#	200	-0-	-203	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	403	#	236	-0-	-167	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	252	#	193	-0-	-59	-0-	13	1	160	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
03	248	#	246	-0-	-2	-0-	17	1	220	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	221	R	221	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

11	480	#	269	-0-	-211	-0-	15	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	496	#	260	-0-	-236	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	496	#	306	-0-	-190	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	336	#	251	-0-	-85	-0-	17	1	208	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
*03	319	R	319	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
*04	288	R	288	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

11	270	#	150	-0-	-120	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
12	279	#	145	-0-	-134	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	279	#	170	-0-	-109	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	196	#	141	-0-	-55	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	186	#	178	-0-	-8	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	160	R	160	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

11	150	#	88	-0-	-62	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	155	#	85	-0-	-70	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	155	#	100	-0-	-55	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	112	#	83	-0-	-29	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	104	R	104	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	551	R	551	-0-	-0-	-0-	44	1	507	3	Y	-0-					-0-
12	590	R	590	-0-	-0-	-0-	49	1	541	3	Y	-0-					-0-
01	798	R	798	-0-	-0-	-0-	63	1	735	3	Y	-0-					-0-
02	918	R	918	-0-	-0-	-0-	68	1	850	3	Y	-0-					-0-
*03	954	R	954	-0-	-0-	-0-	75	1	879	3	Y	-0-					-0-
*04	920	R	920	-0-	-0-	-0-	72	1	848	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	226	-0-	-74	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	310	#	261	-0-	-49	-0-	22	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	310	#	274	-0-	-36	-0-	22	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	260	R	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	271	-0-	-8	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
*04	261	R	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	190	-0-	-50	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	248	#	239	-0-	-9	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	248	#	235	-0-	-13	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	254	R	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	-0-					-0-
*03	265	R	265	-0-	-0-	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					-0-
*04	255	R	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	#	484	-0-	-56	-0-	38	1	446	3	Y	-0-					-0-
12	558	#	513	-0-	-45	-0-	42	1	471	3	Y	-0-					-0-
01	558	#	505	-0-	-53	-0-	40	1	465	3	Y	-0-					-0-
02	504	#	493	-0-	-11	-0-	37	1	456	3	Y	-0-					-0-
03	558	#	512	-0-	-46	-0-	40	1	472	3	Y	-0-					-0-
04	510	#	494	-0-	-16	-0-	38	1	456	3	Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	520	R	520	-0-	-0-	-0-	42	1	477	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	741	R	741	-0-	-0-	-0-	57	1	675	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	772	R	772	-0-	-0-	-0-	58	1	699	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
02	392	#	391	-0-	-1	-0-	35	1	319	2	Y	-0-					-0-
							37	4									
*03	557	R	557	-0-	-0-	-0-	47	1	490	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
04	660	#	525	-0-	-135	-0-	38	1	484	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	215	-0-	-25	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
12	248	#	232	-0-	-16	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	248	#	225	-0-	-23	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	224	#	190	-0-	-34	-0-	13	1	155	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
*03	278	R	278	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	236	R	236	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

11	660	#	477	-0-	-183	-0-	27	1	439	2	Y	9	10	1			2
							1	4	10	9							
12	682	#	512	-0-	-170	-0-	27	1	468	2	Y	10	10	1			2
							6	4	11	9							
01	651	#	499	-0-	-152	-0-	26	1	452	2	Y	11	11	1			2
							9	4	12	9							
02	532	#	428	-0-	-104	-0-	28	1	335	2	Y	16	16	1			2
							47	4	18	9							
*03	612	R	612	-0-	-0-	-0-	40	1	541	2	Y	10	10	1			2
							20	4	11	9							
*04	518	R	518	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	Y	7	6	1			3
							2	4	8	9							

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

11	90	#	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	93	#	89	-0-	-4	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	#	92	-0-	-1	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	84	#	75	-0-	-9	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	90	#	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

11	450	#	410	-0-	-40	-0-	23	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	465	#	426	-0-	-39	-0-	23	1	398	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	438	R	438	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	392	#	363	-0-	-29	-0-	25	1	293	2	Y	-0-					-0-
							45	4									
*03	451	R	451	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
04	420	#	392	-0-	-28	-0-	20	1	370	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	124	#	122	-0-	-2	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	112	#	100	-0-	-12	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	120	#	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

11	180	#	116	-0-	-64	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	186	#	126	-0-	-60	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	186	#	127	-0-	-59	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	140	#	111	-0-	-29	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
*03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

11	240	#	145	-0-	-95	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	248	#	133	-0-	-115	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	248	#	136	-0-	-112	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	196	#	131	-0-	-65	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
*03	245	R	245	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	Y	19	15	1			4
							7	4	21	9							
*04	353	R	353	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	Y	18	20	1			2
							2	4	20	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	#	295	-0-	-245	-0-	17	1	277	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	558	#	350	-0-	-208	-0-	19	1	325	2	Y	2	2	1			-0-
							4	4	2	9							
01	465	#	321	-0-	-144	-0-	17	1	297	2	Y	2	2	1			-0-
							5	4	2	9							
02	364	#	258	-0-	-106	-0-	18	1	210	2	Y	1	1	1			-0-
							29	4	1	9							
*03	372	R	372	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	Y	1	1	1			-0-
							12	4	1	9							
04	330	#	295	-0-	-35	-0-	15	1	278	2	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	271	-0-	-179	-0-	15	1	253	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	372	#	322	-0-	-50	-0-	17	1	297	2	Y	4	5	1			-0-
							4	4	4	9							
01	372	#	301	-0-	-71	-0-	16	1	272	2	Y	7	6	1			1
							5	4	8	9							
02	336	#	237	-0-	-99	-0-	16	1	192	2	Y	2	3	1			-0-
							27	4	2	9							
*03	342	R	342	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	Y	2	2	1			-0-
							11	4	2	9							
04	300	#	271	-0-	-29	-0-	14	1	254	2	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	290	-0-	-130	-0-	17	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	434	#	343	-0-	-91	-0-	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	403	#	314	-0-	-89	-0-	17	1	292	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	336	#	253	-0-	-83	-0-	17	1	207	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
*03	366	R	366	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
04	300	#	290	-0-	-10	-0-	15	1	274	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	196	R	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	209	R	209	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	223	R	223	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	208	R	208	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
*03	327	R	327	-0-	-0-	-0-	28	1	286	2	Y	2	2	1			-0-
							11	4	2	9							
*04	263	R	263	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	160	-0-	-140	-0-	13	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	310	#	171	-0-	-139	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	186	#	182	-0-	-4	-0-	14	1	164	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	170	R	170	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
*03	318	R	318	-0-	-0-	-0-	27	1	279	2	Y	2	2	1			-0-
							10	4	2	9							
*04	263	R	263	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	86	-0-	-94	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	217	#	82	-0-	-135	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	217	#	170	-0-	-47	-0-	20	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	167	-0-	-29	-0-	17	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	180	-0-	-6	-0-	19	1	161	3	Y	-0-					-0-
*04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	R	390	-0-	-0-	-0-	380	3	10	9	Y	9	12	1			8
12	376	R	376	-0-	-0-	-0-	365	3	11	9	Y	10					18
01	471	R	471	-0-	-0-	-0-	459	3	12	9	Y	11	24	1			5
02	456	R	456	-0-	-0-	-0-	448	3	8	9	Y	7					12
*03	533	R	533	-0-	-0-	-0-	521	3	12	9	Y	11	12	1			11
*04	473	R	473	-0-	-0-	-0-	466	3	7	9	Y	6	13	1			4

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	498	R	498	-0-	-0-	-0-	52	1	435	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
12	463	R	463	-0-	-0-	-0-	52	1	400	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
01	341	#	307	-0-	-34	-0-	35	1	261	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
02	308	#	300	-0-	-8	-0-	29	1	261	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
03	341	#	324	-0-	-17	-0-	34	1	280	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
04	300	#	255	-0-	-45	-0-	30	1	214	3	Y	10	10	0			1
							11	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

11	450	#	218	-0-	-232	-0-	13	1	150	3	Y	50	48	0			6
							55	9									
12	465	#	218	-0-	-247	-0-	14	1	158	3	Y	42	42	0			6
							46	9									
01	465	#	125	-0-	-340	-0-	9	1	101	3	Y	14	20	0			-0-
							15	9									
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

11	30	#	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	39	R	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	31	#	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	28	R	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	84	R	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	76	R	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

11	427	R	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	3	Y	-0-					-0-
12	399	R	399	-0-	-0-	-0-	53	1	346	3	Y	-0-					-0-
01	310	#	199	-0-	-111	-0-	30	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	280	#	255	-0-	-25	-0-	32	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	310	#	253	-0-	-57	-0-	35	1	218	3	Y	-0-					-0-
*04	252	R	252	-0-	-0-	-0-	34	1	212	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	651	R	651	-0-	-0-	-0-	49	1	576	3	Y	24	23	0			3
							26	9									
12	651	#	618	-0-	-33	-0-	48	1	546	3	Y	22	22	0			3
							24	9									
01	697	R	697	-0-	-0-	-0-	53	1	622	3	Y	20	22	0			1
							22	9									
02	682	R	682	-0-	-0-	-0-	49	1	610	3	Y	21	20	0			2
							23	9									
*03	706	R	706	-0-	-0-	-0-	53	1	631	3	Y	20	20	0			2
							22	9									
*04	682	R	682	-0-	-0-	-0-	51	1	609	3	Y	20	21	0			1
							22	9									

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

11	180	#	105	-0-	-75	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	124	#	104	-0-	-20	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	124	#	69	-0-	-55	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	112	#	71	-0-	-41	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	124	#	83	-0-	-41	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
*04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	420	#	361	-0-	-59	-0-	41	1	320	3	Y	-0-					-0-
12	434	#	344	-0-	-90	-0-	41	1	303	3	Y	-0-					-0-
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

11	330	#	307	-0-	-23	-0-	23	1	278	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
12	288	R	288	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
01	382	R	382	-0-	-0-	-0-	27	1	353	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	280	#	229	-0-	-51	-0-	19	1	208	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	310	#	294	-0-	-16	-0-	23	1	269	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	300	#	263	-0-	-37	-0-	21	1	239	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	31	#	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	28	#	24	-0-	-4	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	R	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	78	R	78	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	69	R	69	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	79	R	79	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	200	-0-	-10	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	217	#	205	-0-	-12	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	217	#	211	-0-	-6	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	196	#	186	-0-	-10	-0-	13	1	150	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
03	217	#	214	-0-	-3	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	210	#	197	-0-	-13	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	267	R	267	-0-	-0-	-0-	23	1	179	3	Y	59	56	0			8
							65	9									
12	263	R	263	-0-	-0-	-0-	24	1	178	3	Y	55	55	0			8
							61	9									
01	561	R	561	-0-	-0-	-0-	64	1	442	3	Y	50	54	0			4
							55	9									
02	424	R	424	-0-	-0-	-0-	55	1	314	3	Y	50	50	0			4
							55	9									
*03	464	R	464	-0-	-0-	-0-	46	1	362	3	Y	51	50	0			5
							56	9									
*04	428	R	428	-0-	-0-	-0-	43	1	329	3	Y	51	52	0			4
							56	9									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	#	700	-0-	-590	-0-	39	1	652	2	Y	7	7	1			1
							1	4	8	9							
12	1333	#	676	-0-	-657	-0-	37	1	624	2	Y	7	7	1			1
							7	4	8	9							
01	1333	#	790	-0-	-543	-0-	42	1	729	2	Y	6	7	1			-0-
							12	4	7	9							
02	896	#	648	-0-	-248	-0-	45	1	533	2	Y	2	1	1			1
							68	4	2	9							
*03	819	R	819	-0-	-0-	-0-	55	1	733	2	Y	1	2	1			-0-
							30	4	1	9							
*04	739	R	739	-0-	-0-	-0-	38	1	697	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	#	360	-0-	-570	-0-	21	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	899	#	426	-0-	-473	-0-	23	1	398	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	899	#	391	-0-	-508	-0-	21	1	363	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	420	#	315	-0-	-105	-0-	22	1	257	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
*03	455	R	455	-0-	-0-	-0-	31	1	409	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
04	390	#	361	-0-	-29	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

11	360	#	223	-0-	-137	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	372	#	215	-0-	-157	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	372	#	253	-0-	-119	-0-	14	1	235	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	280	#	208	-0-	-72	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
*03	264	R	264	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	237	R	237	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

11	420	#	231	-0-	-189	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	434	#	222	-0-	-212	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	434	#	262	-0-	-172	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	308	#	216	-0-	-92	-0-	15	1	178	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
03	279	#	273	-0-	-6	-0-	18	1	245	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	247	R	247	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	501	R	501	-0-	-0-	-0-	492	3	9	9	Y	8					30
12	465	#	399	-0-	-66	-0-	387	3	12	9	Y	11	14	1			27
01	465	#	427	-0-	-38	-0-	418	3	9	9	Y	8					35
02	420	#	386	-0-	-34	-0-	379	3	7	9	Y	6					41
03	465	#	434	-0-	-31	-0-	427	3	7	9	Y	6					47
04	450	#	413	-0-	-37	-0-	409	3	4	9	Y	4	26	1			25

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	79	-0-	-71	-0-	4	1	73	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	155	#	126	-0-	-29	-0-	7	1	115	2	Y	3	3	1			-0-
							1	4	3	9							
01	155	#	143	-0-	-12	-0-	8	1	129	2	Y	3	3	1			-0-
							3	4	3	9							
02	140	#	98	-0-	-42	-0-	7	1	68	2	Y	3	3	1			-0-
							20	4	3	9							
03	155	#	52	-0-	-103	-0-	3	1	45	2	Y	2	2	1			-0-
							2	4	2	9							
04	120	#	75	-0-	-45	-0-	4	1	69	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	286	-0-	-164	-0-	282	3	4	9	Y	4					15
12	465	#	424	-0-	-41	-0-	418	3	6	9	Y	5	7	1			13
01	403	#	201	-0-	-202	-0-	197	3	4	9	Y	4					17
02	364	#	182	-0-	-182	-0-	178	3	4	9	Y	4					21
03	434	#	204	-0-	-230	-0-	201	3	3	9	Y	3					24
04	420	#	193	-0-	-227	-0-	192	3	1	9	Y	1	13	1			12

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	120	-0-	-180	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	186	#	117	-0-	-69	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	186	#	122	-0-	-64	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	112	#	104	-0-	-8	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
*03	245	R	245	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	Y	15	12	1			3
							6	4	17	9							
*04	402	R	402	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	35	32	1			6
							2	4	39	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	151	-0-	-59	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
12	217	#	164	-0-	-53	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	217	#	165	-0-	-52	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	168	#	144	-0-	-24	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
*03	173	R	173	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
*04	159	R	159	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	260	-0-	-160	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-
12	372	#	309	-0-	-63	-0-	17	1	288	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	372	#	283	-0-	-89	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	308	#	228	-0-	-80	-0-	16	1	186	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
*03	329	R	329	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
04	300	#	260	-0-	-40	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	281	-0-	-109	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
12	403	#	333	-0-	-70	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	403	#	305	-0-	-98	-0-	16	1	284	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	336	#	246	-0-	-90	-0-	17	1	201	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
*03	356	R	356	-0-	-0-	-0-	24	1	320	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
04	300	#	281	-0-	-19	-0-	14	1	266	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	277	-0-	-143	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					-0-
12	434	#	328	-0-	-106	-0-	18	1	306	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	403	#	301	-0-	-102	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	336	#	242	-0-	-94	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
*03	351	R	351	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
04	300	#	277	-0-	-23	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	478	R	478	-0-	-0-	-0-	39	1	438	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	681	R	681	-0-	-0-	-0-	53	1	620	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	709	R	709	-0-	-0-	-0-	53	1	642	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
02	392	#	359	-0-	-33	-0-	32	1	293	2	Y	-0-					-0-
							34	4									
*03	511	R	511	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
04	600	#	481	-0-	-119	-0-	34	1	445	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	384	R	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	547	R	547	-0-	-0-	-0-	42	1	499	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	571	R	571	-0-	-0-	-0-	43	1	517	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	289	R	289	-0-	-0-	-0-	26	1	236	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
*03	413	R	413	-0-	-0-	-0-	35	1	363	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
04	480	#	388	-0-	-92	-0-	28	1	358	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	#	349	-0-	-161	-0-	20	1	326	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	682	#	346	-0-	-336	-0-	19	1	321	2	Y	2	2	1			1
							4	4	2	9							
01	682	#	390	-0-	-292	-0-	21	1	360	2	Y	2	3	1			-0-
							7	4	2	9							
02	616	#	298	-0-	-318	-0-	21	1	238	2	Y	4	3	1			1
							35	4	4	9							
*03	669	R	669	-0-	-0-	-0-	45	1	598	2	Y	3	3	1			1
							23	4	3	9							
*04	939	R	939	-0-	-0-	-0-	48	1	880	2	Y	6	4	1			3
							4	4	7	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	#	367	-0-	-143	-0-	20	1	325	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
12	496	#	445	-0-	-51	-0-	22	1	382	2	Y	33	33	1			3
							5	4	36	9							
01	496	#	414	-0-	-82	-0-	20	1	349	2	Y	35	35	1			3
							6	4	39	9							
02	420	#	324	-0-	-96	-0-	21	1	247	2	Y	20	21	1			2
							34	4	22	9							
*03	451	R	451	-0-	-0-	-0-	29	1	393	2	Y	13	15	1			-0-
							15	4	14	9							
*04	362	R	362	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	14	11	1			3
							2	4	15	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	203	-0-	-37	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
12	248	#	196	-0-	-52	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	248	#	185	-0-	-63	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	196	#	153	-0-	-43	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	217	#	189	-0-	-28	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	180	#	143	-0-	-37	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

11	90	#	83	-0-	-7	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	93	#	85	-0-	-8	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	93	#	83	-0-	-10	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	84	#	62	-0-	-22	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	93	#	81	-0-	-12	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	90	#	75	-0-	-15	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

11	90	#	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	93	#	84	-0-	-9	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	#	80	-0-	-13	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	93	#	91	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	90	#	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

11	426	R	426	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	505	R	505	-0-	-0-	-0-	28	1	471	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	463	R	463	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	392	#	372	-0-	-20	-0-	26	1	304	2	Y	-0-					-0-
							42	4									
*03	539	R	539	-0-	-0-	-0-	36	1	485	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
04	450	#	427	-0-	-23	-0-	22	1	403	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	217	-0-	-83	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
12	310	#	234	-0-	-76	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	310	#	227	-0-	-83	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	252	#	191	-0-	-61	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
*03	280	R	280	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	238	R	238	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

11	366	R	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					-0-
12	434	R	434	-0-	-0-	-0-	24	1	405	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	434	#	398	-0-	-36	-0-	21	1	370	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	392	#	320	-0-	-72	-0-	22	1	262	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
*03	463	R	463	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
04	390	#	367	-0-	-23	-0-	19	1	346	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

11	330	#	299	-0-	-31	-0-	26	1	273	3	Y	-0-					-0-
12	341	#	278	-0-	-63	-0-	21	1	257	3	Y	-0-					-0-
01	279	#	244	-0-	-35	-0-	13	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	280	#	151	-0-	-129	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	310	#	239	-0-	-71	-0-	12	1	226	3	Y	1					1
							1	9									
*04	340	R	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	Y	-0-					1

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

11	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					13
12	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					13
01	217	#	148	-0-	-69	-0-	148	3			Y	-0-					13
02	196	#	134	-0-	-62	-0-	134	3			Y	-0-					13
03	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	3			Y	-0-					13
04	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-					13

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

11	300	#	169	-0-	-131	-0-	162	3	7	9	Y	6					23
12	310	#	142	-0-	-168	-0-	134	3	8	9	Y	7	10	1			20
01	310	#	253	-0-	-57	-0-	246	3	7	9	Y	6					26
02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	223	3	6	9	Y	5					31
*03	255	R	255	-0-	-0-	-0-	251	3	4	9	Y	4					35
*04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	241	3	3	9	Y	3	20	1			18

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	#	593	-0-	-97	-0-	584	3	9	9	Y	8					30
12	713	#	587	-0-	-126	-0-	575	3	12	9	Y	11	14	1			27
01	651	#	520	-0-	-131	-0-	511	3	9	9	Y	8					35
02	588	#	476	-0-	-112	-0-	469	3	7	9	Y	6					41
03	651	#	516	-0-	-135	-0-	509	3	7	9	Y	6					47
04	600	#	504	-0-	-96	-0-	500	3	4	9	Y	4	26	1			25

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

11	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
12	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	172	-0-	-76	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	156	-0-	-68	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	176	-0-	-72	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

11	180	#	141	-0-	-39	-0-	141	3			Y	-0-					25
12	186	#	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					25
01	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					25
02	140	#	111	-0-	-29	-0-	111	3			Y	-0-					25
03	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-					25
04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					25

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

11	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					34
12	217	#	173	-0-	-44	-0-	173	3			Y	-0-					34
01	248	#	172	-0-	-76	-0-	172	3			Y	-0-					34
02	224	#	156	-0-	-68	-0-	156	3			Y	-0-					34
03	248	#	176	-0-	-72	-0-	176	3			Y	-0-					34
04	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					34

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

11	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					57
12	589	#	296	-0-	-293	-0-	296	3			Y	-0-					57
01	527	#	442	-0-	-85	-0-	442	3			Y	-0-					57
02	532	#	401	-0-	-131	-0-	401	3			Y	-0-					57
03	589	#	451	-0-	-138	-0-	451	3			Y	-0-					57
*04	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					57

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

11	956	R	956	-0-	-0-	-0-	954	3	2	9	Y	2					8
12	558	#	309	-0-	-249	-0-	307	3	2	9	Y	2	3	1			7
01	558	#	444	-0-	-114	-0-	442	3	2	9	Y	2					9
02	504	#	402	-0-	-102	-0-	401	3	1	9	Y	1					10
03	558	#	453	-0-	-105	-0-	451	3	2	9	Y	2					12
04	450	#	433	-0-	-17	-0-	432	3	1	9	Y	1	7	1			6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

11	765	R	765	-0-	-0-	-0-	763	3	2	9	Y	2					8
12	620	#	330	-0-	-290	-0-	328	3	2	9	Y	2	3	1			7
01	558	#	470	-0-	-88	-0-	468	3	2	9	Y	2					9
02	560	#	424	-0-	-136	-0-	423	3	1	9	Y	1					10
03	620	#	479	-0-	-141	-0-	477	3	2	9	Y	2					12
04	480	#	458	-0-	-22	-0-	457	3	1	9	Y	1	7	1			6

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

11	270	#	259	-0-	-11	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
12	279	#	265	-0-	-14	-0-	14	1	241	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
02	252	#	193	-0-	-59	-0-	13	1	154	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
03	279	#	251	-0-	-28	-0-	16	1	217	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
04	240	#	236	-0-	-4	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
							11	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

11	30	#	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	31	#	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	31	#	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	31	#	18	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	62	#	56	-0-	-6	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	#	47	-0-	-9	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

11	90	#	66	-0-	-24	-0-	3	1	51	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	93	#	60	-0-	-33	-0-	2	1	42	2	Y	14	14	1			1
							1	4	15	9							
01	93	#	60	-0-	-33	-0-	2	1	42	2	Y	14	14	1			1
							1	4	15	9							
02	84	#	69	-0-	-15	-0-	3	1	30	2	Y	27	25	1			3
							6	4	30	9							
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	3	1	41	2	Y	13	15	1			1
							2	4	14	9							
*04	44	R	44	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

11	899	R	899	-0-	-0-	-0-	73	1	825	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	99	1	1169	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
01	1337	R	1337	-0-	-0-	-0-	100	1	1210	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
02	840	#	676	-0-	-164	-0-	60	1	553	2	Y	-0-					-0-
							63	4									
*03	965	R	965	-0-	-0-	-0-	82	1	849	2	Y	-0-					-0-
							34	4									
04	1110	#	908	-0-	-202	-0-	65	1	839	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	291	R	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	2	Y	-0-					-0-
12	416	R	416	-0-	-0-	-0-	32	1	379	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	433	R	433	-0-	-0-	-0-	32	1	392	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	224	#	219	-0-	-5	-0-	20	1	179	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
*03	313	R	313	-0-	-0-	-0-	27	1	275	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
04	360	#	294	-0-	-66	-0-	21	1	272	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-					5
12	217	#	118	-0-	-99	-0-	118	3			Y	-0-					5
01	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					5
02	196	#	156	-0-	-40	-0-	156	3			Y	-0-					5
03	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	3			Y	-0-					5
04	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					5

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	312	-0-	-108	-0-	305	3	7	9	Y	6					23
12	434	#	275	-0-	-159	-0-	267	3	8	9	Y	7	10	1			20
01	434	#	352	-0-	-82	-0-	345	3	7	9	Y	6					26
02	318	R	318	-0-	-0-	-0-	312	3	6	9	Y	5					31
*03	356	R	356	-0-	-0-	-0-	352	3	4	9	Y	4					35
*04	340	R	340	-0-	-0-	-0-	337	3	3	9	Y	3	20	1			18

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					18
12	875	R	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					18
01	465	#	345	-0-	-120	-0-	345	3			Y	-0-					18
02	420	#	336	-0-	-84	-0-	336	3			Y	-0-					18
03	465	#	397	-0-	-68	-0-	397	3			Y	-0-					18
*04	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					18

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
12	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
01	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
02	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
*03	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
*04	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	R	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	87	R	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	93	#	60	-0-	-33	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	84	#	59	-0-	-25	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	64	-0-	-29	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	209	-0-	-1	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					-0-
12	221	R	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	Y	-0-					-0-
01	233	R	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
*03	244	R	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					-0-
*04	235	R	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

11	510	#	407	-0-	-103	-0-	33	1	374	3	Y	-0-					-0-
12	527	#	430	-0-	-97	-0-	36	1	394	3	Y	-0-					-0-
01	527	#	456	-0-	-71	-0-	36	1	420	3	Y	-0-					-0-
02	448	#	424	-0-	-24	-0-	32	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	496	#	441	-0-	-55	-0-	35	1	406	3	Y	-0-					-0-
*04	424	R	424	-0-	-0-	-0-	33	1	391	3	Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

11	330	#	229	-0-	-101	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
12	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
01	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
*03	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
*04	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

11	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*03	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*04	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

11	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
12	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
01	620	#	544	-0-	-76	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
02	560	#	491	-0-	-69	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
03	620	#	545	-0-	-75	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
04	570	#	482	-0-	-88	-0-	482	3			Y	-0-					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
12	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
01	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	235	-0-	-17	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
03	341	#	278	-0-	-63	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
*04	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

11	1050	#	964	-0-	-86	-0-	73	1	863	3	Y	25	24	0			3
							28	9									
12	1085	#	1028	-0-	-57	-0-	82	1	917	3	Y	26	25	0			4
							29	9									
01	1085	#	1023	-0-	-62	-0-	79	1	915	3	Y	26	28	0			2
							29	9									
02	982	R	982	-0-	-0-	-0-	71	1	881	3	Y	27	27	0			2
							30	9									
03	1023	#	1020	-0-	-3	-0-	78	1	911	3	Y	28	27	0			3
							31	9									
04	990	#	984	-0-	-6	-0-	74	1	879	3	Y	28	29	0			2
							31	9									

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

11	870	#	727	-0-	-143	-0-	57	1	666	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
12	899	#	765	-0-	-134	-0-	63	1	699	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
01	837	#	696	-0-	-141	-0-	55	1	630	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
02	756	#	653	-0-	-103	-0-	47	1	589	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
03	837	#	678	-0-	-159	-0-	52	1	609	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
04	690	#	656	-0-	-34	-0-	50	1	588	3	Y	16	16	0			1
							18	9									

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

11	480	#	434	-0-	-46	-0-	34	1	400	3	Y	-0-					-0-
12	496	#	472	-0-	-24	-0-	38	1	434	3	Y	-0-					-0-
01	498	R	498	-0-	-0-	-0-	40	1	458	3	Y	-0-					-0-
02	485	R	485	-0-	-0-	-0-	36	1	449	3	Y	-0-					-0-
*03	505	R	505	-0-	-0-	-0-	40	1	465	3	Y	-0-					-0-
*04	487	R	487	-0-	-0-	-0-	38	1	449	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	523	R	523	-0-	-0-	-0-	41	1 8 9	474	3	Y	7	7	0			1
12	553	R	553	-0-	-0-	-0-	45	1 8 9	500	3	Y	7	7	0			1
01	508	R	508	-0-	-0-	-0-	40	1 8 9	460	3	Y	7	7	0			1
02	502	R	502	-0-	-0-	-0-	37	1 8 9	457	3	Y	7	7	0			1
*03	521	R	521	-0-	-0-	-0-	40	1 8 9	473	3	Y	7	7	0			1
*04	504	R	504	-0-	-0-	-0-	39	1 9 9	456	3	Y	8	8	0			1

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

11	480	#	458	-0-	-22	-0-	35	1 10 9	413	3	Y	9	8	0			1
12	496	#	491	-0-	-5	-0-	39	1 13 9	439	3	Y	12	10	0			3
01	496	#	479	-0-	-17	-0-	38	1 8 9	433	3	Y	7	10	0			-0-
02	459	R	459	-0-	-0-	-0-	34	1 1 9	424	3	Y	1	1	0			-0-
03	496	#	478	-0-	-18	-0-	38	1 1 9	439	3	Y	1	1	0			-0-
04	480	#	460	-0-	-20	-0-	36	1 1 9	423	3	Y	1	1	0			-0-

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

11	270	#	261	-0-	-9	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	279	#	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	3	Y	-0-					-0-
01	346	R	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	198	-0-	-54	-0-	16	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	254	-0-	-25	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	226	-0-	-44	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

11	420	#	291	-0-	-129	-0-	25	1 3 9	263	3	Y	3	7	1			4
12	370	R	370	-0-	-0-	-0-	33	1 3 9	334	3	Y	3					7
01	279	#	228	-0-	-51	-0-	22	1 3 9	203	3	Y	3					10
02	280	#	235	-0-	-45	-0-	23	1 3 9	209	3	Y	3	8	1			5
03	372	#	271	-0-	-101	-0-	24	1 3 9	244	3	Y	3					8
*04	315	R	315	-0-	-0-	-0-	26	1 6 9	283	3	Y	5	9	1			4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	R	240	-0-	-0-	-0-	31	1	209	3	Y	-0-					-0-
12	217	#	216	-0-	-1	-0-	29	1	187	3	Y	-0-					-0-
01	217	#	178	-0-	-39	-0-	27	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	227	R	227	-0-	-0-	-0-	28	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	248	#	227	-0-	-21	-0-	32	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	240	#	221	-0-	-19	-0-	31	1	190	3	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

11	214	R	214	-0-	-0-	-0-	24	1	190	3	Y	-0-					-0-
12	227	R	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	Y	-0-					-0-
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

11	210	#	187	-0-	-23	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	217	#	187	-0-	-30	-0-	22	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

11	390	#	275	-0-	-115	-0-	21 6	1 9	248	3	Y	5	5	0			1
12	341	#	276	-0-	-65	-0-	21 1	1 9	254	3	Y	1	2	0			-0-
01	356	R	356	-0-	-0-	-0-	24 10	1 9	322	3	Y	9	8	0			1
02	252	#	208	-0-	-44	-0-	16 13	1 9	179	3	Y	12	12	0			1
03	279	#	264	-0-	-15	-0-	20 13	1 9	231	3	Y	12	12	0			1
04	270	#	237	-0-	-33	-0-	18 14	1 9	205	3	Y	13	13	0			1

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

11	390	#	203	-0-	-187	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	248	#	224	-0-	-24	-0-	20	1	204	3	Y	-0-					-0-
01	248	#	212	-0-	-36	-0-	21	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	218	R	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	3	Y	-0-					-0-
*03	252	R	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	Y	-0-					-0-
*04	290	R	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	351	R	351	-0-	-0-	-0-	348	3	3	9	Y	3	5	1			3
12	419	R	419	-0-	-0-	-0-	415	3	4	9	Y	4					7
01	382	R	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6	9	Y	5	10	1			2
02	370	R	370	-0-	-0-	-0-	367	3	3	9	Y	3					5
*03	433	R	433	-0-	-0-	-0-	427	3	6	9	Y	5	5	1			5
04	420	#	385	-0-	-35	-0-	382	3	3	9	Y	3	6	1			2

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	#	309	-0-	-891	-0-	16	1	271	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
12	1178	#	332	-0-	-846	-0-	17	1	287	2	Y	22	22	1			3
							4	4	24	9							
01	837	#	374	-0-	-463	-0-	19	1	323	2	Y	23	23	1			3
							7	4	25	9							
02	364	#	228	-0-	-136	-0-	17	1	144	2	Y	18	19	1			2
							47	4	20	9							
03	341	#	238	-0-	-103	-0-	15	1	195	2	Y	19	19	1			2
							7	4	21	9							
04	300	#	133	-0-	-167	-0-	6	1	115	2	Y	10	12	1			-0-
							1	4	11	9							

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1581	R	1581	-0-	-0-	-0-	1573	3	8	9	Y	7	9	1			4
12	1646	R	1646	-0-	-0-	-0-	1637	3	9	9	Y	8	9	1			3
01	1364	#	1122	-0-	-242	-0-	1115	3	7	9	Y	6	4	1			5
02	1232	#	1014	-0-	-218	-0-	1005	3	9	9	Y	8	9	1			4
03	1364	#	1187	-0-	-177	-0-	1175	3	12	9	Y	11	9	1			6
*04	1243	R	1243	-0-	-0-	-0-	1231	3	12	9	Y	11	7	1			10

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	148	-0-	-32	-0-	139	3	9	9	Y	8	10	1			7
12	160	R	160	-0-	-0-	-0-	151	3	9	9	Y	8					15
01	183	R	183	-0-	-0-	-0-	173	3	10	9	Y	9	20	1			4
02	176	R	176	-0-	-0-	-0-	169	3	7	9	Y	6					10
*03	212	R	212	-0-	-0-	-0-	201	3	11	9	Y	10	10	1			10
*04	255	R	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	Y	3	11	1			2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	320	-0-	-10	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
12	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
01	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
02	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
*03	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
*04	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	56	-0-	-64	-0-	53	3	3	9	Y	3	5	1			3
12	143	R	143	-0-	-0-	-0-	139	3	4	9	Y	4					7
01	167	R	167	-0-	-0-	-0-	161	3	6	9	Y	5	10	1			2
02	160	R	160	-0-	-0-	-0-	157	3	3	9	Y	3					5
*03	197	R	197	-0-	-0-	-0-	191	3	6	9	Y	5	5	1			5
*04	288	R	288	-0-	-0-	-0-	285	3	3	9	Y	3	6	1			2

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
*03	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	95	-0-	-55	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	#	1189	-0-	-131	-0-	1174	3	15	9	N	14					77
12	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	1291	3	13	9	N	12					89
01	1209	#	938	-0-	-271	-0-	926	3	12	9	N	11					100
02	1120	#	823	-0-	-297	-0-	805	3	18	9	N	16					116
03	1302	#	838	-0-	-464	-0-	803	3	35	9	N	32					148
04	1260	#	985	-0-	-275	-0-	966	3	19	9	N	17					165

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
12	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
01	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
02	740	R	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
*03	879	R	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
*04	745	R	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

11	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	58	-0-	-26	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

11	300	#	235	-0-	-65	-0-	216	3	19	9	Y	17	21	1			9
12	310	#	270	-0-	-40	-0-	249	3	21	9	Y	19	21	1			7
01	310	#	278	-0-	-32	-0-	260	3	18	9	Y	16	10	1			13
02	280	#	253	-0-	-27	-0-	234	3	19	9	Y	17	21	1			9
03	310	#	203	-0-	-107	-0-	178	3	25	9	Y	23	21	1			11
04	270	#	134	-0-	-136	-0-	114	3	20	9	Y	18	12	1			17

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	180	#	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	2	Y	-0-			-0-
12	217	#	177	-0-	-40	-0-	10	1	165	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
01	217	#	169	-0-	-48	-0-	9	1	156	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
02	196	#	149	-0-	-47	-0-	10	1	121	2	Y	-0-			-0-
							18	4							
*03	192	R	192	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
04	180	#	177	-0-	-3	-0-	9	1	167	2	Y	-0-			-0-
							1	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

11	90	#	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
12	93	#	84	-0-	-9	-0-	5	1	78	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
01	93	#	80	-0-	-13	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	5	1	58	2	Y	-0-			-0-
							9	4							
03	93	#	91	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
04	90	#	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

11	240	#	206	-0-	-34	-0-	12	1	194	2	Y	-0-			-0-
12	248	#	199	-0-	-49	-0-	11	1	185	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
01	248	#	187	-0-	-61	-0-	10	1	173	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
02	224	#	155	-0-	-69	-0-	11	1	126	2	Y	-0-			-0-
							18	4							
03	217	#	191	-0-	-26	-0-	13	1	171	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
04	150	#	144	-0-	-6	-0-	7	1	136	2	Y	-0-			-0-
							1	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

11	180	#	159	-0-	-21	-0-	9	1	150	2	Y	-0-			-0-
12	186	#	170	-0-	-16	-0-	9	1	159	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
01	186	#	164	-0-	-22	-0-	9	1	151	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
02	168	#	144	-0-	-24	-0-	10	1	117	2	Y	-0-			-0-
							17	4							
*03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
*04	171	R	171	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-			-0-
							1	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	#	942	-0-	-18	-0-	101	1	827	3	Y	13	22	1			30
							14	9									
12	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	108	1	912	3	Y	11					41
							12	9									
01	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	113	1	1088	3	Y	12	23	1			30
							13	9									
02	896	#	881	-0-	-15	-0-	82	1	790	3	Y	8					38
							9	9									
*03	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	101	1	992	3	Y	16	24	1			30
							18	9									
04	990	#	965	-0-	-25	-0-	91	1	861	3	Y	12	23	1			19
							13	9									

STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	927	R	927	-0-	-0-	-0-	49	1	806	2	Y	44	42	1			5
							24	4	48	9							
12	950	R	950	-0-	-0-	-0-	48	1	817	2	Y	45	45	1			5
							35	4	50	9							
01	934	R	934	-0-	-0-	-0-	46	1	790	2	Y	47	48	1			4
							46	4	52	9							
02	868	#	694	-0-	-174	-0-	44	1	523	2	Y	35	35	1			4
							88	4	39	9							
03	961	#	909	-0-	-52	-0-	55	1	738	2	Y	50	50	1			4
							61	4	55	9							
04	840	#	828	-0-	-12	-0-	39	1	721	2	Y	29	29	1			4
							36	4	32	9							

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	672	#	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	#	667	-0-	-23	-0-	72	1	587	3	Y	7	13	1			18
							8	9									
12	713	#	620	-0-	-93	-0-	64	1	548	3	Y	7					25
							8	9									
01	784	R	784	-0-	-0-	-0-	73	1	703	3	Y	7	14	1			18
							8	9									
02	699	R	699	-0-	-0-	-0-	65	1	628	3	Y	5					23
							6	9									
*03	848	R	848	-0-	-0-	-0-	77	1	760	3	Y	10	14	1			19
							11	9									
*04	752	R	752	-0-	-0-	-0-	71	1	672	3	Y	8	14	1			13
							9	9									

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	944	R	944	-0-	-0-	-0-	941	3	3	9	Y	3					11
12	956	R	956	-0-	-0-	-0-	953	3	3	9	Y	3					14
01	949	R	949	-0-	-0-	-0-	945	3	4	9	Y	4	13	1			5
02	751	R	751	-0-	-0-	-0-	750	3	1	9	Y	1					6
*03	900	R	900	-0-	-0-	-0-	898	3	2	9	Y	2					8
04	930	#	914	-0-	-16	-0-	912	3	2	9	Y	2					10

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	228	R	228	-0-	-0-	-0-	219	3	9	9	Y	8	10	1			7
12	379	R	379	-0-	-0-	-0-	370	3	9	9	Y	8					15
01	124	#	103	-0-	-21	-0-	93	3	10	9	Y	9	20	1			4
02	112	#	98	-0-	-14	-0-	91	3	7	9	Y	6					10
*03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	124	3	11	9	Y	10	10	1			10
*04	385	R	385	-0-	-0-	-0-	378	3	7	9	Y	6	12	1			4

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	102	-0-	-48	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
12	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
01	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
02	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
*03	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
*04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	642	R	642	-0-	-0-	-0-	82	1	560	3	Y	-0-					-0-
12	616	R	616	-0-	-0-	-0-	82	1	534	3	Y	-0-					-0-
01	651	#	435	-0-	-216	-0-	66	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	588	#	556	-0-	-32	-0-	69	1	487	3	Y	-0-					-0-
03	651	#	554	-0-	-97	-0-	78	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	540	#	539	-0-	-1	-0-	75	1	464	3	Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
12	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	55	-0-	-29	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*03	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
*04	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	342	-0-	-78	-0-	15	1	316	3	Y	10					10
							11	9									
12	434	#	283	-0-	-151	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					10
01	567	R	567	-0-	-0-	-0-	39	1	528	3	Y	-0-					10
02	392	#	325	-0-	-67	-0-	27	1	298	3	Y	-0-					10
03	434	#	418	-0-	-16	-0-	33	1	385	3	Y	-0-					10
*04	372	R	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	-0-					10

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	206	-0-	-184	-0-	197	3	9	9	Y	8	10	1			7
12	403	#	231	-0-	-172	-0-	223	3	8	9	Y	7					14
01	531	R	531	-0-	-0-	-0-	521	3	10	9	Y	9	19	1			4
02	516	R	516	-0-	-0-	-0-	509	3	7	9	Y	6					10
*03	602	R	602	-0-	-0-	-0-	592	3	10	9	Y	9	9	1			10
*04	536	R	536	-0-	-0-	-0-	530	3	6	9	Y	5	11	1			4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	#	465	-0-	-465	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
12	899	#	482	-0-	-417	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
01	899	#	471	-0-	-428	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
02	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
*03	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
04	480	#	417	-0-	-63	-0-	417	3			Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	211	-0-	-59	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	279	#	227	-0-	-52	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	279	#	220	-0-	-59	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	252	#	185	-0-	-67	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
*03	271	R	271	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	231	R	231	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	215	-0-	-55	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
12	279	#	208	-0-	-71	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	279	#	197	-0-	-82	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	224	#	162	-0-	-62	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
03	248	#	200	-0-	-48	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	210	#	152	-0-	-58	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	302	R	302	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	310	#	309	-0-	-1	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	310	#	304	-0-	-6	-0-	16	1	272	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
02	280	#	225	-0-	-55	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
03	310	#	294	-0-	-16	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
04	300	#	274	-0-	-26	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
							12	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

11	900	#	786	-0-	-114	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	868	#	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	837	#	604	-0-	-233	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	756	#	530	-0-	-226	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	868	#	594	-0-	-274	-0-	586	3	8	9	N	7					7
04	840	#	629	-0-	-211	-0-	618	3	11	9	N	10					17

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

11	510	#	422	-0-	-88	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	496	#	321	-0-	-175	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	448	#	290	-0-	-158	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	558	#	330	-0-	-228	-0-	326	3	4	9	N	4					4
04	540	#	346	-0-	-194	-0-	338	3	8	9	N	7					11

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

11	756	R	756	-0-	-0-	-0-	748	3	8	9	Y	7	9	1			4
12	811	R	811	-0-	-0-	-0-	802	3	9	9	Y	8	9	1			3
01	558	#	529	-0-	-29	-0-	522	3	7	9	Y	6	4	1			5
02	504	#	484	-0-	-20	-0-	475	3	9	9	Y	8	9	1			4
*03	559	R	559	-0-	-0-	-0-	548	3	11	9	Y	10	9	1			5
*04	599	R	599	-0-	-0-	-0-	591	3	8	9	Y	7	5	1			7

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	194	R	194	-0-	-0-	-0-	190	3	4	9	Y	4					4
04	14B2	EXT	345	-0-	345	345	339	3	6	9	Y	5					9

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

11	420	#	401	-0-	-19	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
12	434	#	415	-0-	-19	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
01	434	#	422	-0-	-12	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
02	392	#	375	-0-	-17	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
03	434	#	386	-0-	-48	-0-	382	3	4	9	Y	4					4
04	390	#	345	-0-	-45	-0-	339	3	6	9	Y	5					9

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	#	1539	-0-	-81	-0-	1525	3	14	9	Y	13	156	1			33
12	1674	#	1601	-0-	-73	-0-	1577	3	24	9	Y	22					55
01	1674	#	1623	-0-	-51	-0-	1603	3	20	9	Y	18					73
02	1484	#	1445	-0-	-39	-0-	1426	3	19	9	Y	17					90
03	1643	#	1519	-0-	-124	-0-	1489	3	30	9	Y	27					117
04	1530	#	1374	-0-	-156	-0-	1355	3	19	9	Y	17					134

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

11	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
12	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	197	-0-	-27	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
*04	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

11	468	R	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	Y	1					1
12	403	#	332	-0-	-71	-0-	332	3			Y	-0-					1
01	372	#	237	-0-	-135	-0-	237	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	420	#	151	-0-	-269	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	465	#	249	-0-	-216	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
*04	260	R	260	-0-	-0-	-0-	259	3	1	9	Y	1					1

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

11	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	25	-0-	-59	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

11	386	R	386	-0-	-0-	-0-	380	3	6	9	Y	5					21
12	313	R	313	-0-	-0-	-0-	307	3	6	9	Y	5					26
01	341	#	235	-0-	-106	-0-	227	3	8	9	Y	7	24	1			9
02	364	#	184	-0-	-180	-0-	180	3	4	9	Y	4					13
03	403	#	260	-0-	-143	-0-	254	3	6	9	Y	5					18
*04	264	R	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	Y	3					21

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	142	-0-	-38	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	105	-0-	-35	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	89	-0-	-66	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	87	-0-	-63	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	362	R	362	-0-	-0-	-0-	29	1	333	2	Y	-0-					-0-
12	518	R	518	-0-	-0-	-0-	40	1	472	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	540	R	540	-0-	-0-	-0-	40	1	489	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	280	#	273	-0-	-7	-0-	24	1	223	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
*03	390	R	390	-0-	-0-	-0-	33	1	343	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
04	450	#	367	-0-	-83	-0-	26	1	339	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58	R	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	49	R	49	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	56	R	56	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	182	R	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
12	155	#	116	-0-	-39	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	155	#	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	106	-0-	-34	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	120	#	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	285	-0-	-15	-0-	284	2	1	9	Y	1					47
12	405	R	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	Y	1					48
01	310	#	278	-0-	-32	-0-	277	2	1	9	Y	1					49
02	280	#	246	-0-	-34	-0-	246	2			Y	-0-					49
*03	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					49
*04	347	R	347	-0-	-0-	-0-	344	2	3	9	Y	3					52

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	894	R	894	-0-	-0-	-0-	72	1	821	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	99	1	1163	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
01	1331	R	1331	-0-	-0-	-0-	100	1	1204	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
02	673	R	673	-0-	-0-	-0-	60	1	550	2	Y	-0-					-0-
							63	4									
*03	960	R	960	-0-	-0-	-0-	81	1	845	2	Y	-0-					-0-
							34	4									
04	1110	#	904	-0-	-206	-0-	65	1	835	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

11	840	#	761	-0-	-79	-0-	43	1	717	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	868	#	787	-0-	-81	-0-	43	1	737	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	837	#	442	-0-	-395	-0-	24	1	403	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
02	700	#	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

11	390	#	282	-0-	-108	-0-	16	1	266	2	Y	-0-					-0-
12	403	#	304	-0-	-99	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	403	#	296	-0-	-107	-0-	16	1	274	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	336	#	248	-0-	-88	-0-	17	1	203	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
*03	365	R	365	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
*04	309	R	309	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	294	-0-	-66	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	372	#	315	-0-	-57	-0-	17	1	295	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	372	#	308	-0-	-64	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	336	#	258	-0-	-78	-0-	18	1	211	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
*03	378	R	378	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
*04	323	R	323	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

11	630	#	492	-0-	-138	-0-	28	1	463	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	651	#	528	-0-	-123	-0-	29	1	493	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	651	#	514	-0-	-137	-0-	28	1	476	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	560	#	432	-0-	-128	-0-	30	1	353	2	Y	-0-					-0-
							49	4									
*03	633	R	633	-0-	-0-	-0-	43	1	569	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
*04	539	R	539	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

11	210	#	181	-0-	-29	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	217	#	195	-0-	-22	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	217	#	190	-0-	-27	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	196	#	159	-0-	-37	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
*03	235	R	235	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	199	R	199	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

11	706	R	706	-0-	-0-	-0-	53	1	653	3	Y	-0-					-0-
12	541	R	541	-0-	-0-	-0-	41	1	500	3	Y	-0-					-0-
01	496	#	355	-0-	-141	-0-	25	1	330	3	Y	-0-					-0-
02	448	#	203	-0-	-245	-0-	17	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	496	#	261	-0-	-235	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	233	-0-	-37	-0-	19	1	214	3	Y	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

11	930	#	709	-0-	-221	-0-	53	1	656	3	Y	-0-					96
12	746	R	746	-0-	-0-	-0-	56	1	690	3	Y	-0-					96
01	507	R	507	-0-	-0-	-0-	35	1	472	3	Y	-0-					96
02	672	#	290	-0-	-382	-0-	24	1	266	3	Y	-0-					96
03	744	#	373	-0-	-371	-0-	29	1	344	3	Y	-0-					96
04	420	#	332	-0-	-88	-0-	27	1	305	3	Y	-0-					96

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	328	-0-	-92	-0-	316	3	12	9	Y	11					17
12	434	#	184	-0-	-250	-0-	172	3	12	9	Y	11					28
01	434	#	396	-0-	-38	-0-	384	3	12	9	Y	11					39
02	363	R	363	-0-	-0-	-0-	346	3	17	9	Y	15					54
*03	407	R	407	-0-	-0-	-0-	389	3	18	9	Y	16	54	1			16
*04	413	R	413	-0-	-0-	-0-	404	3	9	9	Y	8					24

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	217	-0-	-83	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	189	-0-	-90	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
01	310	#	191	-0-	-119	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
02	280	#	189	-0-	-91	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
03	310	#	217	-0-	-93	-0-	213	3	4	9	Y	4					4
*04	228	R	228	-0-	-0-	-0-	221	3	7	9	Y	6					10

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	#	396	-0-	-444	-0-	386	3	10	9	Y	9					14
12	868	#	480	-0-	-388	-0-	471	3	9	9	Y	8					22
01	868	#	780	-0-	-88	-0-	770	3	10	9	Y	9					31
02	707	R	707	-0-	-0-	-0-	694	3	13	9	Y	12					43
*03	798	R	798	-0-	-0-	-0-	780	3	18	9	Y	16	44	1			15
*04	822	R	822	-0-	-0-	-0-	811	3	11	9	Y	10					25

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	120	-0-	-60	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
12	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	98	-0-	-42	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	108	-0-	-47	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	244	-0-	-176	-0-	13	1	224	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	434	#	270	-0-	-164	-0-	14	1	240	2	Y	12	12	1			-0-
							3	4	13	9							
01	372	#	208	-0-	-164	-0-	11	1	189	2	Y	4	3	1			1
							4	4	4	9							
02	224	#	185	-0-	-39	-0-	13	1	143	2	Y	5	6	1			-0-
							23	4	6	9							
03	279	#	247	-0-	-32	-0-	17	1	220	2	Y	1	1	1			-0-
							9	4	1	9							
04	210	#	202	-0-	-8	-0-	10	1	187	2	Y	4	3	1			1
							1	4	4	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	154	-0-	-146	-0-	148	3	6	9	Y	5	6	1			3
12	310	#	190	-0-	-120	-0-	184	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	279	#	266	-0-	-13	-0-	260	3	6	9	Y	5	3	1			4
02	241	R	241	-0-	-0-	-0-	235	3	6	9	Y	5	6	1			3
*03	259	R	259	-0-	-0-	-0-	252	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	180	#	91	-0-	-89	-0-	91	3			Y	-0-	3	1			-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

11	360	#	346	-0-	-14	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
12	372	#	354	-0-	-18	-0-	19	1	321	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
01	346	R	346	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
02	336	#	258	-0-	-78	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-
							35	4									
03	372	#	336	-0-	-36	-0-	22	1	290	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
04	330	#	312	-0-	-18	-0-	15	1	283	2	Y	-0-					-0-
							14	4									

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

11	390	#	237	-0-	-153	-0-	237	2			Y	-0-					30
12	403	#	339	-0-	-64	-0-	337	2	2	9	Y	2					32
01	279	#	232	-0-	-47	-0-	231	2	1	9	Y	1					33
02	224	#	205	-0-	-19	-0-	205	2			Y	-0-					33
03	341	#	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					33
*04	290	R	290	-0-	-0-	-0-	287	2	3	9	Y	3					36

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

11	360	#	297	-0-	-63	-0-	297	2			Y	-0-					30
12	425	R	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2					32
01	310	#	291	-0-	-19	-0-	290	2	1	9	Y	1					33
02	280	#	257	-0-	-23	-0-	257	2			Y	-0-					33
*03	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					33
*04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	Y	3					36

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

11	464	R	464	-0-	-0-	-0-	25	1	418	2	Y	18	19	1			4
							1	4	20	9							
12	498	R	498	-0-	-0-	-0-	26	1	446	2	Y	19	19	1			4
							5	4	21	9							
01	486	R	486	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	Y	20	21	1			3
							9	4	22	9							
02	428	R	428	-0-	-0-	-0-	27	1	319	2	Y	34	33	1			4
							45	4	37	9							
*03	594	R	594	-0-	-0-	-0-	39	1	515	2	Y	19	19	1			4
							19	4	21	9							
*04	501	R	501	-0-	-0-	-0-	25	1	459	2	Y	14	13	1			5
							2	4	15	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	116	-0-	-94	-0-	116	3			Y	-0-					68
12	217	#	147	-0-	-70	-0-	147	3			Y	-0-					68
01	186	#	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-	23	1			45
02	168	#	111	-0-	-57	-0-	111	3			Y	-0-					45
03	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-					45
04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					45

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	507	R	507	-0-	-0-	-0-	486	3	21	9	Y	19					222
12	465	#	390	-0-	-75	-0-	390	3			Y	-0-					222
01	465	#	372	-0-	-93	-0-	369	3	3	9	Y	3	153	1			72
02	420	#	334	-0-	-86	-0-	334	3			Y	-0-					72
03	465	#	376	-0-	-89	-0-	376	3			Y	-0-					72
04	390	#	361	-0-	-29	-0-	361	3			Y	-0-					72

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					22
12	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					22
01	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					22
02	224	#	156	-0-	-68	-0-	156	3			Y	-0-					22
03	248	#	175	-0-	-73	-0-	175	3			Y	-0-					22
04	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					22

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	#	111	-0-	-939	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
01	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
02	980	#	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	182	-0-	-88	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
12	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	98	-0-	-119	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	89	-0-	-107	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	100	-0-	-117	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	127	-0-	-83	-0-	127	3			Y	-0-					9
12	217	#	120	-0-	-97	-0-	120	3			Y	-0-					9
01	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					9
02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					9
*03	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					9
*04	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					9

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	64	-0-	-176	-0-	64	3			Y	-0-					2
12	248	#	142	-0-	-106	-0-	142	3			Y	-0-					2
01	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					2
02	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					2
*03	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					2
*04	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					8
12	217	#	107	-0-	-110	-0-	107	3			Y	-0-					8
01	217	#	99	-0-	-118	-0-	99	3			Y	-0-					8
02	308	#	89	-0-	-219	-0-	89	3			Y	-0-					8
03	341	#	101	-0-	-240	-0-	101	3			Y	-0-					8
*04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					8

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

11	120	#	35	-0-	-85	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	124	#	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	124	#	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	84	#	19	-0-	-65	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	2	2	1			-0-
							2	4	2	9							
*04	159	R	159	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	6	4	1			2
							1	4	7	9							

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

11	69	R	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	93	#	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	93	#	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	84	#	44	-0-	-40	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

11	120	#	26	-0-	-94	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	124	#	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	186	#	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	168	#	146	-0-	-22	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
*04	151	R	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

11	313	R	313	-0-	-0-	-0-	309	3	4	9	Y	4					12
12	322	R	322	-0-	-0-	-0-	315	3	7	9	Y	6					18
01	323	R	323	-0-	-0-	-0-	311	3	12	9	Y	11					29
02	298	R	298	-0-	-0-	-0-	278	3	20	9	Y	18					47
*03	365	R	365	-0-	-0-	-0-	350	3	15	9	Y	14					61
*04	427	R	427	-0-	-0-	-0-	423	3	4	9	Y	4	53	1			12

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

11	20	R	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	21	R	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	17	R	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	31	#	23	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61	R	61	-0-		-0-	-0-	2	1	41	2	Y	16	16	1			1
								18	9									
12	62	#	47	-0-		-15	-0-	2	1	33	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
01	62	#	60	-0-		-2	-0-	2	1	39	2	Y	16	16	1			1
								1	4	18	9							
02	65	R	65	-0-		-0-	-0-	3	1	37	2	Y	17	12	1			6
								6	4	19	9							
*03	178	R	178	-0-		-0-	-0-	8	1	110	2	Y	50	52	1			4
								5	4	55	9							
*04	231	R	231	-0-		-0-	-0-	8	1	150	2	Y	65	57	1			12
								1	4	72	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	56	-0-		-34	-0-	3	1	45	2	Y	7	8	1			-0-
								8	9									
12	93	#	46	-0-		-47	-0-	2	1	37	2	Y	6	5	1			1
								7	9									
01	93	#	55	-0-		-38	-0-	2	1	43	2	Y	8	8	1			1
								1	4	9	9							
02	60	R	60	-0-		-0-	-0-	4	1	40	2	Y	8	6	1			3
								7	4	9	9							
*03	298	R	298	-0-		-0-	-0-	15	1	202	2	Y	66	60	1			9
								8	4	73	9							
*04	458	R	458	-0-		-0-	-0-	16	1	299	2	Y	128	114	1			23
								2	4	141	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	#	393	-0-		-357	-0-	22	1	371	2	Y	-0-					-0-
12	651	#	324	-0-		-327	-0-	18	1	302	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
01	620	#	379	-0-		-241	-0-	20	1	352	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
02	416	R	416	-0-		-0-	-0-	29	1	333	2	Y	-0-					-0-
								54	4									
03	403	#	313	-0-		-90	-0-	20	1	268	2	Y	13	11	1			2
								11	4	14	9							
04	390	#	194	-0-		-196	-0-	8	1	150	2	Y	32	28	1			6
								1	4	35	9							

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	38	-0-		-82	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
12	62	#	40	-0-		-22	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
01	62	#	39	-0-		-23	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
								1	4									
02	56	#	34	-0-		-22	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
								4	4									
*03	45	R	45	-0-		-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
								2	4									
*04	40	R	40	-0-		-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	93	#	84	-0-	-9	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	#	86	-0-	-7	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	84	#	71	-0-	-13	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	93	#	88	-0-	-5	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	134	-0-	-16	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	155	#	139	-0-	-16	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	155	#	142	-0-	-13	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	140	#	118	-0-	-22	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	155	#	146	-0-	-9	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	128	R	128	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	229	-0-	-11	-0-	223	3	6	9	N	5					27
12	248	#	238	-0-	-10	-0-	223	3	15	9	N	14	35	1			6
01	248	#	205	-0-	-43	-0-	202	3	3	9	N	3					9
02	224	#	210	-0-	-14	-0-	207	3	3	9	N	3					12
*03	280	R	280	-0-	-0-	-0-	271	3	9	9	N	8					20
*04	287	R	287	-0-	-0-	-0-	275	3	12	9	N	11					31

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	#	714	-0-	-36	-0-	32	1	665	3	Y	15	14	0			2
							17	9									
12	775	#	707	-0-	-68	-0-	33	1	660	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
01	775	#	684	-0-	-91	-0-	31	1	640	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
02	672	#	631	-0-	-41	-0-	27	1	591	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	744	#	673	-0-	-71	-0-	29	1	631	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
*04	771	R	771	-0-	-0-	-0-	33	1	724	3	Y	13	13	0			1
							14	9									

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	200	-0-	-100	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
12	310	#	211	-0-	-99	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
01	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
02	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
*03	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
*04	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	93	#	67	-0-	-26	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	57	R	57	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	#	1004	-0-	-46	-0-	53	1	881	2	Y	63	63	1			7
							1	4	69	9							
12	1085	#	1045	-0-	-40	-0-	53	1	905	2	Y	71	70	1			8
							9	4	78	9							
01	1085	#	1043	-0-	-42	-0-	52	1	903	2	Y	64	67	1			5
							18	4	70	9							
02	985	R	985	-0-	-0-	-0-	63	1	787	2	Y	40	43	1			2
							91	4	44	9							
*03	1476	R	1476	-0-	-0-	-0-	97	1	1279	2	Y	44	43	1			3
							52	4	48	9							
*04	1361	R	1361	-0-	-0-	-0-	68	1	1244	2	Y	41	38	1			6
							4	4	45	9							

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	93	#	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	93	#	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
*03	96	R	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
*04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	252	R	252	-0-	-0-	-0-	248	3	4	9	Y	4					12
12	259	R	259	-0-	-0-	-0-	252	3	7	9	Y	6					18
01	261	R	261	-0-	-0-	-0-	249	3	12	9	Y	11					29
02	242	R	242	-0-	-0-	-0-	222	3	20	9	Y	18					47
03	248	#	132	-0-	-116	-0-	122	3	10	9	Y	9					56
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	53	1			3

EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	19	-0-	-221	-0-	4	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	248	#	18	-0-	-230	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					-0-
01	248	#	213	-0-	-35	-0-	23	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	25	1	204	3	Y	-0-					-0-
*03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	3	Y	-0-					-0-
*04	256	R	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	148	-0-	-32	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	186	#	144	-0-	-42	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	186	#	135	-0-	-51	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	140	#	112	-0-	-28	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	155	#	137	-0-	-18	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	120	#	105	-0-	-15	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	100	-0-	-50	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	155	#	108	-0-	-47	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	155	#	109	-0-	-46	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	112	#	96	-0-	-16	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	115	R	115	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	105	R	105	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	#	886	-0-	-44	-0-	48	1	798	2	Y	35	35	1			4
							1	4	39	9							
12	961	#	919	-0-	-42	-0-	48	1	820	2	Y	39	39	1			4
							8	4	43	9							
01	961	#	923	-0-	-38	-0-	48	1	818	2	Y	36	37	1			3
							17	4	40	9							
02	876	R	876	-0-	-0-	-0-	57	1	713	2	Y	22	24	1			1
							82	4	24	9							
*03	1422	R	1422	-0-	-0-	-0-	94	1	1243	2	Y	32	30	1			3
							50	4	35	9							
*04	1380	R	1380	-0-	-0-	-0-	69	1	1270	2	Y	34	32	1			5
							4	4	37	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 8 RRCID -> 281318 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	472	-0-	-8	-0-	27	1	444	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	496	#	489	-0-	-7	-0-	27	1	457	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	496	#	490	-0-	-6	-0-	26	1	455	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	475	R	475	-0-	-0-	-0-	32	1	397	2	Y	-0-					-0-
							46	4									
*03	773	R	773	-0-	-0-	-0-	52	1	693	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
*04	747	R	747	-0-	-0-	-0-	38	1	707	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING-N-FEE WELL #: 3 RRCID -> 281383 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	113	-0-	-37	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	155	#	117	-0-	-38	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	124	#	118	-0-	-6	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	180	R	180	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	122	-0-	-28	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	155	#	126	-0-	-29	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	123	R	123	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	194	R	194	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	55	-0-	-65	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	93	#	46	-0-	-47	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	#	54	-0-	-39	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	98	R	98	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	27	23	1			4
							2	4	30	9							
04	DLQ G-10		135	-0-	135	135	3	1	60	2	Y	65	57	1			12
							72	9									

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	62	#	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	31	#	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	28	#	25	-0-	-3	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	28	-0-	-152	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	186	#	25	-0-	-161	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	186	#	26	-0-	-160	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	#	25	-0-	-31	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	50	R	50	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	4	3	1			1
							1	4	4	9							
*04	77	R	77	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778

11	240	#	228	-0-	-12	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	248	#	233	-0-	-15	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	224	#	170	-0-	-54	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
03	248	#	222	-0-	-26	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
04	210	#	206	-0-	-4	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

11	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					150
12	467	R	467	-0-	-0-	-0-	437	3	30	9	Y	27					177
01	310	#	285	-0-	-25	-0-	270	3	15	9	Y	14					191
02	280	#	245	-0-	-35	-0-	245	3			Y	-0-					191
03	310	#	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					191
04	270	#	264	-0-	-6	-0-	264	3			Y	-0-					191

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052

11	192	R	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	219	R	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

11	328	R	328	-0-	-0-	-0-	319	3	9	9	Y	8	4	1			4
12	286	R	286	-0-	-0-	-0-	277	3	9	9	Y	8	9	1			3
01	248	#	223	-0-	-25	-0-	216	3	7	9	Y	6	4	1			5
02	224	#	204	-0-	-20	-0-	195	3	9	9	Y	8	9	1			4
*03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	243	3	11	9	Y	10	9	1			5
*04	282	R	282	-0-	-0-	-0-	274	3	8	9	Y	7	5	1			7

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

11	270	#	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-					149
12	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					149
01	248	#	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					149
02	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					149
03	372	#	201	-0-	-171	-0-	201	3			N	-0-					149
04	360	#	192	-0-	-168	-0-	192	3			N	-0-					149

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223	R	223	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	19	18	0			3
							21	9									
12	256	R	256	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	34	32	0			5
							37	9									
01	301	R	301	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	29	32	0			2
							32	9									
02	196	#	179	-0-	-17	-0-	13	1	138	3	Y	25	25	0			2
							28	9									
*03	222	R	222	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	26	26	0			2
							29	9									
*04	202	R	202	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	Y	27	27	0			2
							30	9									

GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

11	480	#	460	-0-	-20	-0-	35	1	424	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	496	#	460	-0-	-36	-0-	35	1	424	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	551	R	551	-0-	-0-	-0-	39	1	511	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	420	#	316	-0-	-104	-0-	26	1	289	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	465	#	405	-0-	-60	-0-	32	1	372	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	450	#	360	-0-	-90	-0-	29	1	330	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

11	180	#	159	-0-	-21	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	157	R	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	203	R	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	111	-0-	-29	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	127	-0-	-23	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

11	120	#	115	-0-	-5	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	141	R	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	145	R	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	112	#	85	-0-	-27	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	124	#	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	120	#	97	-0-	-23	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

11	294	R	294	-0-	-0-	-0-	22	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	280	R	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	332	R	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	187	-0-	-65	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	240	-0-	-39	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	213	-0-	-57	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	324	R	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	Y	-0-			-0-
12	287	R	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-			-0-
01	361	R	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	3	Y	-0-			-0-
02	252	#	195	-0-	-57	-0-	16	1	179	3	Y	-0-			-0-
03	279	#	251	-0-	-28	-0-	20	1	231	3	Y	-0-			-0-
04	300	#	223	-0-	-77	-0-	18	1	205	3	Y	-0-			-0-

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REYNOLDS WELL #: 111 RRCID -> 281799 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788

11	99	R	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-			-0-
12	160	R	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	-0-			-0-
01	93	#	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	Y	-0-			-0-
02	84	#	59	-0-	-25	-0-	3	1	56	3	Y	-0-			-0-
03	93	#	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.		61	-0-	61	61	3	1	58	3	Y	-0-			-0-

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-			-0-
12	113	R	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-			-0-
01	114	R	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-			-0-
02	105	R	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-			-0-
*03	110	R	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-			-0-
04	120	#	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	3	Y	-0-			-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

11	60	#	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-			-0-
12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-			-0-
01	87	R	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-			-0-
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			-0-
*03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-			-0-
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

11	90	#	66	-0-	-24	-0-	5	1	61	3	Y	-0-			-0-
12	108	R	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-			-0-
01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-			-0-
02	81	R	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-			-0-
*03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-			-0-
*04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	R	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	155	#	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
01	216	R	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	125	-0-	-15	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
*03	161	R	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	144	-0-	-6	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	236	R	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-
12	239	R	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					-0-
01	296	R	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	169	-0-	-27	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	217	R	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	240	#	194	-0-	-46	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	139	-0-	-11	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	143	R	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	179	R	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	94	-0-	-46	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	119	-0-	-36	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	107	-0-	-43	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	61	-0-	-59	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	#	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	204	R	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
12	208	R	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	193	R	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	168	#	167	-0-	-1	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	175	-0-	-11	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
*04	168	R	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	251	-0-	-49	-0-	19	1	232	3	Y	-0-					-0-
12	279	#	259	-0-	-20	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	359	R	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	208	-0-	-44	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					-0-
*03	267	R	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	3	Y	-0-					-0-
04	240	#	237	-0-	-3	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "E" FEE WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	329	-0-	-61	-0-	16	1	269	2	Y	33	32	1			4
							8	4	36	9							
12	403	#	336	-0-	-67	-0-	16	1	272	2	Y	33	34	1			3
							12	4	36	9							
01	333	R	333	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	36	36	1			3
							15	4	40	9							
02	308	#	247	-0-	-61	-0-	15	1	174	2	Y	26	26	1			3
							29	4	29	9							
03	341	#	325	-0-	-16	-0-	18	1	246	2	Y	37	37	1			3
							20	4	41	9							
*04	289	R	289	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	22	22	1			3
							12	4	24	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

11	120	#	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	124	#	114	-0-	-10	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	124	#	115	-0-	-9	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	112	#	111	-0-	-1	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	182	R	182	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	176	R	176	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

11	210	#	97	-0-	-113	-0-	97	3			N	-0-					38
12	217	#	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					38
01	186	#	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					38
02	140	#	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					38
03	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					38
04	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					38

GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221

11	180	#	67	-0-	-113	-0-	5	1	56	3	Y	5	8	1			6
							6	9									
12	155	#	75	-0-	-80	-0-	5	1	62	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
02	129	R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	5					9
							6	9									
*03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	9	8	1			10
							10	9									
*04	146	R	146	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	6	9	1			7
							7	9									

ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333

11	216	R	216	-0-	-0-	-0-	23	1	193	3	Y	-0-					-0-
12	217	#	205	-0-	-12	-0-	23	1	182	3	Y	-0-					-0-
01	217	#	198	-0-	-19	-0-	23	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	195	-0-	-1	-0-	20	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	217	#	210	-0-	-7	-0-	22	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	164	-0-	-16	-0-	20	1	144	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRIGSBY WELL #: 1614 RRCID -> 283816 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	231	-0-	-39	-0-	18	1 9	212	3	Y	1	1	0			-0-
12	279	#	192	-0-	-87	-0-	16	1 9	175	3	Y	1	1	0			-0-
01	288	R	288	-0-	-0-	-0-	23	1 9	264	3	Y	1	1	0			-0-
02	280	R	280	-0-	-0-	-0-	21	1 9	258	3	Y	1	1	0			-0-
*03	291	R	291	-0-	-0-	-0-	23	1 9	267	3	Y	1	1	0			-0-
*04	281	R	281	-0-	-0-	-0-	22	1 9	258	3	Y	1	1	0			-0-

GRIGSBY, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 284245 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949

11	319	R	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	304	R	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	Y	-0-					-0-
01	442	R	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	3	Y	-0-					-0-
02	253	R	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					-0-
*03	325	R	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	330	#	289	-0-	-41	-0-	23	1	266	3	Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 7 RRCID -> 290895 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7501 - 7728

11	180	#	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	134	-0-	-6	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2022

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

11	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					8
12	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					8
01	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					8
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					8
03	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					8
*04	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					8

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	62	-0-	-58	-0-	60	2	2	9	N	2					145
12	93	#	22	-0-	-71	-0-	21	2	1	9	N	1					146
01	93	#	32	-0-	-61	-0-	31	2	1	9	N	1					147
02	56	#	36	-0-	-20	-0-	35	2	1	9	N	1					148
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1					149
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	54	2	1	9	N	1					150

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	219	-0-	-51	-0-	219	2			Y	-0-					86
12	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					86
01	248	#	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					86
02	224	#	142	-0-	-82	-0-	142	2			Y	-0-					86
03	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					86
*04	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					86

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	651	#	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	588	#	562	-0-	-26	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	651	#	481	-0-	-170	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*04	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	496	#	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	465	#	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	420	#	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	465	#	309	-0-	-156	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*04	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	84	#	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN //CONT.// 695567
FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					141
12	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					141
01	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					141
02	224	#	206	-0-	-18	-0-	206	3			N	-0-					141
03	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					141
04	240	#	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					141

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC 835525
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	100	-0-	100	345	100	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	4	-0-	4	349	4	3			Y	-0-					-0-
02	356	R	7	-0-	-349	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TALL DUNE RESOURCES, LLC //CONT.// 835525
FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		102	-0-		102	102	102	3			N	-0-	37	1			20
01	14B2 EXT		6	-0-		6	108	6	3			N	-0-					20
02	113	R	5	-0-		-108	-0-	5	3			N	-0-					20
03	5	R	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					20
04	90	#	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					20

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-		-0-	6295					Y	-0-					61
12	14B2 EXT		466	-0-		466	6761	466	3			Y	-0-	38	1			23
01	14B2 EXT		424	-0-		424	7185	424	3			Y	-0-					23
02	7781	R	596	-0-		-7185	-0-	596	3			Y	-0-					23
03	696	R	696	-0-		-0-	-0-	687	3	9	9	Y	8	25	1			6
*04	670	R	670	-0-		-0-	-0-	670	3			Y	-0-					6

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-		-0-	4020					Y	-0-					99
12	DLQ G-10		472	-0-		472	4492	472	3			Y	-0-	64	1			35
01	DLQ G-10		182	-0-		182	4674	182	3			Y	-0-					35
02	5407	R	733	-0-		-4674	-0-	733	3			Y	-0-					35
03	714	R	714	-0-		-0-	-0-	704	3	10	9	Y	9	36	1			8
*04	824	R	824	-0-		-0-	-0-	824	3			Y	-0-					8

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-		-0-	7652					Y	-0-					12
12	DLQ G-10		105	-0-		105	7757	105	3			Y	-0-	8	1			4
01	DLQ G-10		114	-0-		114	7871	114	3			Y	-0-					4
02	7991	R	120	-0-		-7871	-0-	120	3			Y	-0-					4
03	136	R	136	-0-		-0-	-0-	130	3	6	9	Y	5	7	1			2
*04	1404	R	1404	-0-		-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					2

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-		-0-	1065					N	-0-					46
*12	14B DENY		-0-	-0-		-0-	1065					N	-0-					46
01	14B2 EXT		528	-0-		528	1593	528	3			N	-0-					46
*02	2063	R	470	-0-		-1593	-0-	470	3			N	-0-					46
03	550	R	550	-0-		-0-	-0-	550	3			N	-0-	23	1			23
*04	814	R	814	-0-		-0-	-0-	814	3			N	-0-					23

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-		-0-	627					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		103	-0-		103	730	103	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2	-0-		2	732	2	3			Y	-0-					-0-
02	736	R	4	-0-		-732	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	7	R	7	-0-		-0-	-0-	4	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	90	#	4	-0-		-86	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-		-0-	85					N	-0-					38
12	14B2 EXT		110	-0-		110	195	110	3			N	-0-	24	1			14
01	14B2 EXT		123	-0-		123	318	123	3			N	-0-					14
02	448	R	130	-0-		-318	-0-	130	3			N	-0-					14
03	158	R	158	-0-		-0-	-0-	150	3	8	9	N	7	17	1			4
04	120	#	-0-	-0-		-120	-0-					N	-0-					4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TALL DUNE RESOURCES, LLC //CONT.// 835525
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	105	-0-	105	604	105	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	115	-0-	115	719	115	3			Y	-0-					-0-
02	843	R	124	-0-	-719	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
03	144	R	144	-0-	-0-	-0-	140	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					40
12	14B2	EXT	214	-0-	214	617	214	3			N	-0-					40
01	14B2	EXT	199	-0-	199	816	199	3			N	-0-					40
02	973	R	157	-0-	-816	-0-	157	3			N	-0-					40
03	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-	19	1			21
*04	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					21

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					52
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					52

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

11	600	#	422	-0-	-178	-0-	421	3	1	9	N	1					71
12	894	R	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					71
01	775	#	602	-0-	-173	-0-	598	3	4	9	N	4					75
02	700	#	297	-0-	-403	-0-	294	3	3	9	N	3					78
03	775	#	582	-0-	-193	-0-	578	3	4	9	N	4					82
*04	750	#	431	-0-	-319	-0-	429	3	2	9	N	2					84

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1248	R	1248	-0-	-0-	-0-	1244	3	4	9	Y	4					51
12	943	R	943	-0-	-0-	-0-	857	3	86	9	Y	78					129
01	899	#	799	-0-	-100	-0-	799	3			Y	-0-					129
02	940	R	940	-0-	-0-	-0-	939	3	1	9	Y	1					130
03	930	#	730	-0-	-200	-0-	623	3	107	9	Y	97	95	1			132
04	1050	#	527	-0-	-523	-0-	527	3			Y	-0-					132

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

11	1250	R	1250	-0-	-0-	-0-	1244	3	6	9	Y	5					52
12	941	R	941	-0-	-0-	-0-	856	3	85	9	Y	77					129
01	899	#	798	-0-	-101	-0-	798	3			Y	-0-					129
02	939	R	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					129
03	899	#	730	-0-	-169	-0-	623	3	107	9	Y	97	94	1			132
04	1050	#	526	-0-	-524	-0-	526	3			Y	-0-					132

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

11	1518	R	52	-0-	-1466	-0-	50	3	2	9	N	2					137
12	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					137
01	558	#	206	-0-	-352	-0-	206	3			N	-0-					137
02	504	#	131	-0-	-373	-0-	125	3	6	9	N	5					142
03	311	R	311	-0-	-0-	-0-	298	3	13	9	N	12	62	1			92
*04	270	#	206	-0-	-64	-0-	199	3	7	9	N	6					98

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

11	810	#	472	-0-	-338	-0-	470	3	2	9	Y	2					105
12	682	#	564	-0-	-118	-0-	561	3	3	9	Y	3					108
01	744	#	538	-0-	-206	-0-	536	3	2	9	Y	2					110
02	672	#	476	-0-	-196	-0-	462	3	14	9	Y	13					123
03	1331	R	1331	-0-	-0-	-0-	1247	3	84	9	Y	76	189	1			10
*04	767	R	767	-0-	-0-	-0-	737	3	30	9	Y	27					37

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

11	1957	R	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					115
12	1456	R	1456	-0-	-0-	-0-	1431	3	25	9	N	23					138
01	922	R	922	-0-	-0-	-0-	920	3	2	9	N	2					140
02	773	R	773	-0-	-0-	-0-	767	3	6	9	N	5					145
03	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-	1238	3	14	9	N	13					158
*04	866	R	866	-0-	-0-	-0-	864	3	2	9	N	2					160

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					95
12	419	R	419	-0-	-0-	-0-	413	3	6	9	Y	5					100
01	457	R	457	-0-	-0-	-0-	453	3	4	9	Y	4					104
02	308	#	202	-0-	-106	-0-	202	3			Y	-0-					104
03	341	#	240	-0-	-101	-0-	240	3			Y	-0-					104
*04	390	#	309	-0-	-81	-0-	244	3	65	9	Y	59					163

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
01	14B2 EXT		144	-0-	144	144	144	3			N	-0-					189
02	14B2 EXT		114	-0-	114	258	114	3			N	-0-					189
03	392	R	134	-0-	-258	-0-	134	3			N	-0-					189
*04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					189

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	205	-0-	-5	-0-	203	3	2	9	N	2					121
12	217	#	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					121
01	217	#	38	-0-	-179	-0-	38	3			N	-0-					121
02	196	#	47	-0-	-149	-0-	47	3			N	-0-					121
03	217	#	77	-0-	-140	-0-	55	3	22	9	N	20					141
04	210	#	88	-0-	-122	-0-	88	3			N	-0-					141

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	965	R	294	-0-	-671	-0-	294	3			Y	-0-					24
12	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					24
01	279	#	158	-0-	-121	-0-	158	3			Y	-0-					24
02	252	#	167	-0-	-85	-0-	167	3			Y	-0-					24
03	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					24
*04	915	R	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					24

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	963	R	294	-0-	-669	-0-	294	3			Y	-0-					25
12	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					25
01	248	#	157	-0-	-91	-0-	157	3			Y	-0-					25
02	224	#	166	-0-	-58	-0-	166	3			Y	-0-					25
03	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					25
*04	915	R	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	#	289	-0-	-371	-0-	289	3			Y	-0-					45
12	434	#	242	-0-	-192	-0-	242	3			Y	-0-					45
01	248	#	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					45
02	280	#	159	-0-	-121	-0-	159	3			Y	-0-					45
03	310	#	175	-0-	-135	-0-	175	3			Y	-0-					45
*04	240	#	174	-0-	-66	-0-	174	3			Y	-0-					45

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	#	289	-0-	-371	-0-	289	3			Y	-0-					46
12	434	#	242	-0-	-192	-0-	242	3			Y	-0-					46
01	248	#	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					46
02	280	#	159	-0-	-121	-0-	159	3			Y	-0-					46
03	310	#	175	-0-	-135	-0-	175	3			Y	-0-					46
*04	210	#	174	-0-	-36	-0-	174	3			Y	-0-					46

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

11	690	#	288	-0-	-402	-0-	288	3			Y	-0-					45
12	434	#	241	-0-	-193	-0-	241	3			Y	-0-					45
01	248	#	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					45
02	280	#	159	-0-	-121	-0-	159	3			Y	-0-					45
03	310	#	175	-0-	-135	-0-	175	3			Y	-0-					45
*04	240	#	173	-0-	-67	-0-	173	3			Y	-0-					45

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

11	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					120
12	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					120
01	457	R	457	-0-	-0-	-0-	453	3	4	9	Y	4					124
02	308	#	202	-0-	-106	-0-	202	3			Y	-0-					124
03	341	#	240	-0-	-101	-0-	240	3			Y	-0-					124
*04	390	#	244	-0-	-146	-0-	244	3			Y	-0-					124

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

11	690	#	288	-0-	-402	-0-	288	3			Y	-0-					46
12	434	#	241	-0-	-193	-0-	241	3			Y	-0-					46
01	248	#	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					46
02	280	#	159	-0-	-121	-0-	159	3			Y	-0-					46
03	310	#	175	-0-	-135	-0-	175	3			Y	-0-					46
*04	240	#	173	-0-	-67	-0-	173	3			Y	-0-					46

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

11	2730	#	1154	-0-	-1576	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
12	1705	#	966	-0-	-739	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
01	1023	#	892	-0-	-131	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
02	1064	#	636	-0-	-428	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
03	1178	#	700	-0-	-478	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
*04	900	#	694	-0-	-206	-0-	694	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	40	-0-	-440	-0-	40	3			Y	-0-					42
12	652	R	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					42
01	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					42
02	322	R	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	Y	1					43
03	608	R	608	-0-	-0-	-0-	597	3	11	9	Y	10					53
*04	630	#	608	-0-	-22	-0-	605	3	3	9	Y	3					56

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

11	173	R	40	-0-	-133	-0-	40	3			Y	-0-					58
12	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					58
01	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					58
02	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					58
03	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					58
*04	630	#	607	-0-	-23	-0-	604	3	3	9	Y	3					61

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

11	1179	R	82	-0-	-1097	-0-	80	3	2	9	N	2					132
12	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					132
01	403	#	106	-0-	-297	-0-	106	3			N	-0-					132
02	364	#	36	-0-	-328	-0-	36	3			N	-0-					132
03	341	#	41	-0-	-300	-0-	41	3			N	-0-					132
*04	300	#	123	-0-	-177	-0-	123	3			N	-0-					132

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

11	1170	#	263	-0-	-907	-0-	263	3			Y	-0-					98
12	1209	#	332	-0-	-877	-0-	332	3			Y	-0-					98
01	1209	#	788	-0-	-421	-0-	788	3			Y	-0-					98
02	1092	#	618	-0-	-474	-0-	564	3	54	9	Y	49					147
03	1116	#	619	-0-	-497	-0-	619	3			Y	-0-					147
*04	660	#	557	-0-	-103	-0-	557	3			Y	-0-					147

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

11	1200	#	262	-0-	-938	-0-	262	3			Y	-0-					98
12	1240	#	331	-0-	-909	-0-	331	3			Y	-0-					98
01	1240	#	788	-0-	-452	-0-	788	3			Y	-0-					98
02	1120	#	618	-0-	-502	-0-	564	3	54	9	Y	49					147
03	1116	#	618	-0-	-498	-0-	618	3			Y	-0-					147
*04	660	#	556	-0-	-104	-0-	556	3			Y	-0-					147

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

11	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					53
12	496	#	319	-0-	-177	-0-	319	3			Y	-0-					53
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					53
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					53
03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					53
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					53

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

11	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					55
12	496	#	319	-0-	-177	-0-	319	3			Y	-0-					55
01	465	#	433	-0-	-32	-0-	433	3			Y	-0-					55
02	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					55
03	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					55
*04	330	#	207	-0-	-123	-0-	207	3			Y	-0-					55

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

11	1112	R	441	-0-	-671	-0-	441	3			Y	-0-					25
12	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					25
01	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					25
02	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					25
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					25
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

11	1110	R	441	-0-	-669	-0-	441	3			Y	-0-					24
12	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					24
01	279	#	236	-0-	-43	-0-	236	3			Y	-0-					24
02	252	#	250	-0-	-2	-0-	250	3			Y	-0-					24
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					24
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					24

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

11	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					55
12	496	#	319	-0-	-177	-0-	319	3			Y	-0-					55
01	465	#	433	-0-	-32	-0-	433	3			Y	-0-					55
02	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					55
03	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					55
*04	360	#	207	-0-	-153	-0-	207	3			Y	-0-					55

VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	508	-0-	508	508	41	1	466	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	DLQ	G-10	497	-0-	497	1005	39	1	451	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	DLQ	G-10	670	-0-	670	1675	50	1	609	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	DLQ	G-10	550	-0-	550	2225	49	1	448	2	Y	-0-					-0-
							53	4									
*03	2904	N	679	-0-	-2225	-0-	58	1	596	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	44	1	566	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	91	-0-	91	91	7	1	76	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
12	DLQ	G-10	103	-0-	103	194	6	1	74	2	Y	20	21	1			1
							1	4	22	9							
01	DLQ	G-10	118	-0-	118	312	8	1	100	2	Y	7	7	1			1
							2	4	8	9							
02	DLQ	G-10	102	-0-	102	414	8	1	73	2	Y	11	12	1			-0-
							9	4	12	9							
*03	525	N	111	-0-	-414	-0-	9	1	97	2	Y	1	1	1			-0-
							4	4	1	9							
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4	-0-	4	10	4	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3	-0-	3	13	3	2			Y	-0-					-0-
*03	17	N	4	-0-	-13	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	186	-0-	186	186	15	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	274	-0-	274	460	22	1	250	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	DLQ	G-10	330	-0-	330	790	26	1	298	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	DLQ	G-10	245	-0-	245	1035	23	1	201	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
*03	1436	N	401	-0-	-1035	-0-	39	1	349	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		109	-0-	109	109	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		159	-0-	159	268	13	1	145	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	DLQ G-10		191	-0-	191	459	15	1	173	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	DLQ G-10		142	-0-	142	601	13	1	117	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	835	N	234	-0-	-601	-0-	23	1	203	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	456	-0-	456	456	37	1	418	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
12	DLQ	G-10	509	-0-	509	965	39	1	464	2	Y	-0-			-0-
							6	4							
01	DLQ	G-10	463	-0-	463	1428	35	1	417	2	Y	-0-			-0-
							11	4							
02	DLQ	G-10	387	-0-	387	1815	34	1	321	2	Y	-0-			-0-
							32	4							
*03	2285	N	470	-0-	-1815	-0-	40	1	413	2	Y	-0-			-0-
							17	4							
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	Y	-0-			-0-
							2	4							

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	10	-0-	10	20	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	13	-0-	13	33	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	11	-0-	11	44	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
*03	57	N	13	-0-	-44	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	621	-0-	621	621	50	1	570	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
12	DLQ	G-10	607	-0-	607	1228	47	1	552	2	Y	-0-			-0-
							8	4							
01	DLQ	G-10	820	-0-	820	2048	61	1	745	2	Y	-0-			-0-
							14	4							
02	DLQ	G-10	672	-0-	672	2720	60	1	547	2	Y	-0-			-0-
							65	4							
*03	3000	N	829	-0-	-2171	549	70	1	729	2	Y	-0-			-0-
							30	4							
*04	1299	N	750	-0-	-549	-0-	54	1	692	2	Y	-0-			-0-
							4	4							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	355	-0-	355	355	29	1	326	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	348	-0-	348	703	27	1	316	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
01	DLQ	G-10	469	-0-	469	1172	35	1	426	2	Y	-0-			-0-
							8	4							
02	DLQ	G-10	384	-0-	384	1556	34	1	313	2	Y	-0-			-0-
							37	4							
*03	2030	N	474	-0-	-1556	-0-	40	1	417	2	Y	-0-			-0-
							17	4							
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	Y	-0-			-0-
							2	4							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 7	RRCID -> 149838		COMPL. DATE 12/19/1992				TOTAL DEPTH 8665		PERF. N/A			
11	DLQ G-10		581	-0-	581	581	47	1	530	2	Y	3	2	1			1
							1	4	3	9							
12	DLQ G-10		577	-0-	577	1158	44	1	513	2	Y	11	11	1			1
							8	4	12	9							
01	DLQ G-10		766	-0-	766	1924	57	1	693	2	Y	3	3	1			1
							13	4	3	9							
02	DLQ G-10		631	-0-	631	2555	55	1	509	2	Y	5	6	1			-0-
							61	4	6	9							
*03	3000	N	773	-0-	-2227	328	66	1	678	2	Y	1	1	1			-0-
							28	4	1	9							
*04	1026	N	698	-0-	-328	-0-	50	1	644	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
	GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 8	RRCID -> 149839		COMPL. DATE 01/15/1993				TOTAL DEPTH 8700		PERF. N/A			
11	DLQ G-10		401	-0-	401	401	32	1	369	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		393	-0-	393	794	31	1	357	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	DLQ G-10		531	-0-	531	1325	40	1	482	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	DLQ G-10		435	-0-	435	1760	39	1	354	2	Y	-0-					-0-
							42	4									
*03	2297	N	537	-0-	-1760	-0-	46	1	472	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	448	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
	GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 9	RRCID -> 149840		COMPL. DATE 07/29/1993				TOTAL DEPTH 8595		PERF. N/A			
11	DLQ G-10		219	-0-	219	219	18	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		215	-0-	215	434	17	1	195	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	DLQ G-10		290	-0-	290	724	22	1	263	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	DLQ G-10		237	-0-	237	961	21	1	193	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
*03	1254	N	293	-0-	-961	-0-	25	1	257	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
*04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	244	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		379	-0-	379	379	31	1	348 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		370	-0-	370	749	29	1	336 2	Y	-0-			-0-
							5	4						
01	DLQ G-10		499	-0-	499	1248	37	1	454 2	Y	-0-			-0-
							8	4						
02	DLQ G-10		409	-0-	409	1657	36	1	333 2	Y	-0-			-0-
							40	4						
*03	2162	N	505	-0-	-1657	-0-	43	1	444 2	Y	-0-			-0-
							18	4						
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	33	1	422 2	Y	-0-			-0-
							2	4						

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		93	-0-	93	93	8	1	85 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		91	-0-	91	184	7	1	83 2	Y	-0-			-0-
							1	4						
01	DLQ G-10		123	-0-	123	307	9	1	112 2	Y	-0-			-0-
							2	4						
02	DLQ G-10		101	-0-	101	408	9	1	82 2	Y	-0-			-0-
							10	4						
*03	533	N	125	-0-	-408	-0-	11	1	109 2	Y	-0-			-0-
							5	4						
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	104 2	Y	-0-			-0-
							1	4						

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		810	-0-	810	810	65	1	744 2	Y	-0-			-0-
							1	4						
12	DLQ G-10		793	-0-	793	1603	62	1	720 2	Y	-0-			-0-
							11	4						
01	DLQ G-10		1070	-0-	1070	2673	80	1	972 2	Y	-0-			-0-
							18	4						
02	DLQ G-10		877	-0-	877	3550	78	1	714 2	Y	-0-			-0-
							85	4						
*03	3000	N	1082	-0-	-1918	1632	92	1	951 2	Y	-0-			-0-
							39	4						
*04	2610	N	978	-0-	-1632	-0-	70	1	903 2	Y	-0-			-0-
							5	4						

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	438 2	Y	-0-			-0-
							1	4						
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	430 2	Y	-0-			-0-
							5	4						
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	37	1	447 2	Y	-0-			-0-
							10	4						
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	33	1	315 2	Y	-0-			-0-
							31	4						
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	53	1	551 2	Y	1	1	1	-0-
							22	4	1 9					
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	553 2	Y	2	2	1	-0-
							3	4	2 9					

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		490	-0-		490	490	40	1	449	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
12	DLQ G-10		485	-0-		485	975	37	1	442	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
01	DLQ G-10		508	-0-		508	1483	38	1	459	2	Y	-0-					-0-
								11	4									
02	DLQ G-10		389	-0-		389	1872	34	1	323	2	Y	-0-					-0-
								32	4									
*03	2514	N	642	-0-		-1872	-0-	54	1	565	2	Y	-0-					-0-
								23	4									
*04	614	N	614	-0-		-0-	-0-	44	1	567	2	Y	-0-					-0-
								3	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

11	DLQ G-10		595	-0-		595	595	48	1	546	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
12	DLQ G-10		589	-0-		589	1184	45	1	537	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
01	DLQ G-10		617	-0-		617	1801	46	1	558	2	Y	-0-					-0-
								13	4									
02	DLQ G-10		474	-0-		474	2275	42	1	393	2	Y	-0-					-0-
								39	4									
*03	3000	N	782	-0-		-2218	57	66	1	687	2	Y	1	1	1			-0-
								28	4	1	9							
*04	804	N	747	-0-		-57	-0-	53	1	689	2	Y	2	2	1			-0-
								3	4	2	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

11	DLQ G-10		827	-0-		827	827	67	1	759	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
12	DLQ G-10		819	-0-		819	1646	63	1	746	2	Y	-0-					-0-
								10	4									
01	DLQ G-10		859	-0-		859	2505	65	1	776	2	Y	-0-					-0-
								18	4									
02	DLQ G-10		659	-0-		659	3164	58	1	547	2	Y	-0-					-0-
								54	4									
*03	3000	N	1086	-0-		-1914	1250	92	1	955	2	Y	-0-					-0-
								39	4									
*04	2287	N	1037	-0-		-1250	-0-	74	1	958	2	Y	-0-					-0-
								5	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		119	-0-	119	119	7	1	82	2	Y	27	26	1			3
							30	9									
12	DLQ G-10		113	-0-	113	232	7	1	81	2	Y	22	23	1			2
							1	4	24	9							
01	DLQ G-10		108	-0-	108	340	7	1	84	2	Y	14	15	1			1
							2	4	15	9							
02	DLQ G-10		78	-0-	78	418	6	1	59	2	Y	6	6	1			1
							6	4	7	9							
*03	537	N	119	-0-	-418	-0-	10	1	104	2	Y	1	2	1			-0-
							4	4	1	9							
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		207	-0-	207	207	17	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		205	-0-	205	412	16	1	187	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	DLQ G-10		215	-0-	215	627	16	1	195	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	DLQ G-10		166	-0-	166	793	15	1	137	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
*03	1066	N	273	-0-	-793	-0-	23	1	240	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	240	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		164	-0-	164	164	13	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		163	-0-	163	327	13	1	148	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	DLQ G-10		171	-0-	171	498	13	1	154	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	DLQ G-10		130	-0-	130	628	11	1	108	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	844	N	216	-0-	-628	-0-	18	1	190	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		391	-0-	391	391	32	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		437	-0-	437	828	34	1	398	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	DLQ G-10		397	-0-	397	1225	30	1	358	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	DLQ G-10		334	-0-	334	1559	30	1	276	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
*03	2009	N	450	-0-	-1559	-0-	38	1	393	2	Y	4	4	1			-0-
							15	4	4	9							
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	Y	7	6	1			1
							2	4	8	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		330	-0-	330	330	27	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		369	-0-	369	699	29	1	336	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	DLQ G-10		336	-0-	336	1035	25	1	303	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	DLQ G-10		281	-0-	281	1316	25	1	233	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
*03	1709	N	393	-0-	-1316	-0-	34	1	345	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		375	-0-	375	375	30	1	345	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		421	-0-	421	796	33	1	383	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	DLQ G-10		382	-0-	382	1178	29	1	344	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	DLQ G-10		320	-0-	320	1498	28	1	265	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
*03	1840	N	342	-0-	-1498	-0-	29	1	301	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	552	-0-	552	552	45	1	506	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	DLQ	G-10	546	-0-	546	1098	42	1	498	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	DLQ	G-10	572	-0-	572	1670	43	1	517	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	DLQ	G-10	439	-0-	439	2109	39	1	364	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
*03	2833	N	724	-0-	-2109	-0-	61	1	637	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	49	1	639	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1047	-0-	1047	1047	84	1	962	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	DLQ G-10		900	-0-	900	1947	73	1	816	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	DLQ G-10		952	-0-	952	2899	75	1	864	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
02	DLQ G-10		655	-0-	655	3554	59	1	533	2	Y	-0-					-0-
							63	4									
*03	3000	N	373	-0-	-2627	927	35	1	326	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
*04	927	N	-0-	-0-	-927	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152831 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	180	-0-	180	180	15	1	165	2	Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	178	-0-	178	358	14	1	162	2	Y	-0-					-0-	
						2	4										
01	DLQ G-10	186	-0-	186	544	14	1	168	2	Y	-0-					-0-	
						4	4										
02	DLQ G-10	144	-0-	144	688	13	1	119	2	Y	-0-					-0-	
						12	4										
*03	923	N	235	-0-	-688	-0-	20	1	207	2	Y	-0-					-0-	
						8	4										
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	Y	-0-					-0-	
						1	4										

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		390	-0-	390	390	32	1	358	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		386	-0-	386	776	30	1	352	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	DLQ G-10		404	-0-	404	1180	30	1	366	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	DLQ G-10		311	-0-	311	1491	27	1	258	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
*03	2004	N	513	-0-	-1491	-0-	43	1	451	2	Y	1	1	1			-0-
							18	4	1	9							
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	35	1	452	2	Y	2	2	1			-0-
							2	4	2	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		569	-0-	569	569	46	1	520	2	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							
12	DLQ G-10		636	-0-	636	1205	49	1	576	2	Y	4	4	1			-0-
							7	4	4	9							
01	DLQ G-10		576	-0-	576	1781	43	1	518	2	Y	2	2	1			-0-
							13	4	2	9							
02	DLQ G-10		483	-0-	483	2264	43	1	399	2	Y	1	1	1			-0-
							40	4	1	9							
*03	2941	N	677	-0-	-2264	-0-	58	1	594	2	Y	2	2	1			-0-
							23	4	2	9							
*04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	36	1	463	2	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							

COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		381	-0-	381	381	31	1	350	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		367	-0-	367	748	30	1	332	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	DLQ G-10		319	-0-	319	1067	25	1	288	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	DLQ G-10		219	-0-	219	1286	20	1	179	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
*03	1474	N	188	-0-	-1286	-0-	18	1	163	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		488	-0-	488	488	38	1	436	2	Y	12	11	1			2
							1	4	13	9							
12	DLQ G-10		492	-0-	492	980	39	1	435	2	Y	11	12	1			1
							6	4	12	9							
01	DLQ G-10		442	-0-	442	1422	35	1	397	2	Y	4	5	1			-0-
							6	4	4	9							
02	DLQ G-10		289	-0-	289	1711	26	1	228	2	Y	8	8	1			-0-
							26	4	9	9							
*03	1899	N	188	-0-	-1711	-0-	17	1	162	2	Y	2	1	1			1
							7	4	2	9							
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	Y	15	14	1			2
							1	4	17	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		430	-0-	430	430	33	1	376	2	Y	19	20	1			1
							21	9									
12	DLQ G-10		477	-0-	477	907	36	1	418	2	Y	16	15	1			2
							5	4	18	9							
01	DLQ G-10		454	-0-	454	1361	33	1	398	2	Y	13	14	1			1
							9	4	14	9							
02	DLQ G-10		349	-0-	349	1710	30	1	280	2	Y	10	10	1			1
							28	4	11	9							
*03	2262	N	552	-0-	-1710	-0-	46	1	476	2	Y	10	10	1			1
							19	4	11	9							
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	475	2	Y	12	11	1			2
							3	4	13	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		893	-0-	893	893	72	1	820	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	DLQ G-10		1004	-0-	1004	1897	78	1	914	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	DLQ G-10		959	-0-	959	2856	72	1	868	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
02	DLQ G-10		737	-0-	737	3593	65	1	611	2	Y	-0-					-0-
							61	4									
*03	3000	N	1182	-0-	-1818	1775	100	1	1040	2	Y	-0-					-0-
							42	4									
*04	2899	N	1124	-0-	-1775	-0-	80	1	1038	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		882	-0-	882	882	71	1	810	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	DLQ G-10		991	-0-	991	1873	77	1	903	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	DLQ G-10		948	-0-	948	2821	71	1	858	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
02	DLQ G-10		729	-0-	729	3550	65	1	603	2	Y	-0-					-0-
							61	4									
*03	3000	N	1169	-0-	-1831	1719	99	1	1028	2	Y	-0-					-0-
							42	4									
*04	2831	N	1112	-0-	-1719	-0-	80	1	1026	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156572 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	60	2	4	9	Y	4					123
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					123
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					123
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			Y	-0-					123
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					123
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					123

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		314	-0-	314	314	25	1	289	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		304	-0-	304	618	25	1	275	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
01	DLQ G-10		264	-0-	264	882	21	1	238	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
02	DLQ G-10		182	-0-	182	1064	17	1	148	2	Y	-0-			-0-
							17	4							
*03	1220	N	156	-0-	-1064	-0-	15	1	135	2	Y	-0-			-0-
							6	4							
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	Y	-0-			-0-
							1	4							

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		252	-0-	252	252	20	1	232	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		370	-0-	370	622	30	1	337	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
01	DLQ G-10		445	-0-	445	1067	35	1	402	2	Y	-0-			-0-
							8	4							
02	DLQ G-10		254	-0-	254	1321	23	1	215	2	Y	-0-			-0-
							16	4							
*03	1321	N	-0-	-0-	-1321	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		574	-0-	574	574	46	1	527	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
12	DLQ G-10		644	-0-	644	1218	50	1	587	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
01	DLQ G-10		616	-0-	616	1834	46	1	558	2	Y	-0-			-0-
							12	4							
02	DLQ G-10		474	-0-	474	2308	42	1	392	2	Y	-0-			-0-
							40	4							
*03	3000	N	760	-0-	-2240	68	65	1	668	2	Y	-0-			-0-
							27	4							
*04	791	N	723	-0-	-68	-0-	52	1	667	2	Y	-0-			-0-
							4	4							

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

11	DLQ G-10	475	-0-	475	475	38 1 4		436	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	480	-0-	480	955	39 1 6 4		435	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	438	-0-	438	1393	35 1 6 4		397	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	280	-0-	280	1673	26 1 26 4		228	2	Y	-0-					-0-
*03	1859 N	186	-0-	-1673	-0-	17 1 7 4		162	2	Y	-0-					-0-
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19 1 1 4		264	2	Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

11	DLQ G-10	274	-0-	274	274	21 10	1 9	243	2	Y	9	8	1			1
12	DLQ G-10	289	-0-	289	563	23 2	1 4	260 4	2 9	Y	4	5	1			-0-
01	DLQ G-10	263	-0-	263	826	21 4	1 4	236 2	2 9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10	208	-0-	208	1034	19 16	1 4	172 1	2 9	Y	1	1	1			-0-
*03	1212 N	178	-0-	-1034	-0-	17 5	1 4	156	2	Y	-0-					-0-
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	18 1	1 4	229	2	Y	-0-					-0-

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

11	DLQ G-10	290	-0-	290	290	23 10	1 9	257	2	Y	9	8	1			1
12	DLQ G-10	306	-0-	306	596	24 2	1 4	276 4	2 9	Y	4	5	1			-0-
01	DLQ G-10	279	-0-	279	875	22 4	1 4	251 2	2 9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10	220	-0-	220	1095	20 17	1 4	182 1	2 9	Y	1	1	1			-0-
*03	1284 N	189	-0-	-1095	-0-	18 5	1 4	166	2	Y	-0-					-0-
*04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	19 1	1 4	243	2	Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

11	DLQ G-10	216	-0-	216	216	17 1	1 9	198	2	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10	171	-0-	171	387	14 3	1 4	153 1	2 9	Y	1					1
01	DLQ G-10	275	-0-	275	662	21 4	1 4	243 7	2 9	Y	6	6	1			1
02	DLQ G-10	443	-0-	443	1105	39 33	1 4	358 13	2 9	Y	12	11	1			2
*03	1515 N	410	-0-	-1105	-0-	38 15	1 4	349 8	2 9	Y	7	8	1			1
*04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	37 3	1 4	519 11	2 9	Y	10	9	1			2

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		136	-0-	136	136		11 1	125	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		201	-0-	201	337		16 1	183	2	Y	-0-			-0-
								2 4							
01	DLQ G-10		241	-0-	241	578		19 1	218	2	Y	-0-			-0-
								4 4							
02	DLQ G-10		138	-0-	138	716		13 1	116	2	Y	-0-			-0-
								9 4							
*03	716	N	-0-	-0-	-716	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		857	-0-	857	857		69 1	787	2	Y	-0-			-0-
								1 4							
12	DLQ G-10		963	-0-	963	1820		75 1	877	2	Y	-0-			-0-
								11 4							
01	DLQ G-10		921	-0-	921	2741		69 1	834	2	Y	-0-			-0-
								18 4							
02	DLQ G-10		708	-0-	708	3449		63 1	586	2	Y	-0-			-0-
								59 4							
*03	3000	N	1135	-0-	-1865	1584		96 1	998	2	Y	-0-			-0-
								41 4							
*04	2663	N	1079	-0-	-1584	-0-		77 1	997	2	Y	-0-			-0-
								5 4							

STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		463	-0-	463	463		37 1	425	2	Y	-0-			-0-
								1 4							
12	DLQ G-10		520	-0-	520	983		40 1	474	2	Y	-0-			-0-
								6 4							
01	DLQ G-10		497	-0-	497	1480		37 1	450	2	Y	-0-			-0-
								10 4							
02	DLQ G-10		382	-0-	382	1862		34 1	316	2	Y	-0-			-0-
								32 4							
*03	2475	N	613	-0-	-1862	-0-		52 1	539	2	Y	-0-			-0-
								22 4							
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-		42 1	538	2	Y	-0-			-0-
								3 4							

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		339	-0-	339	339		27 1	312	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		327	-0-	327	666		26 1	297	2	Y	-0-			-0-
								4 4							
01	DLQ G-10		284	-0-	284	950		22 1	257	2	Y	-0-			-0-
								5 4							
02	DLQ G-10		196	-0-	196	1146		18 1	160	2	Y	-0-			-0-
								18 4							
*03	1314	N	168	-0-	-1146	-0-		16 1	146	2	Y	-0-			-0-
								6 4							
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-		16 1	217	2	Y	-0-			-0-
								1 4							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	123	-0-	123	123		10 1	113	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	120	-0-	120	243		10 1	108	2	Y	-0-					-0-
								2 4									
01	DLQ	G-10	103	-0-	103	346		8 1	93	2	Y	-0-					-0-
								2 4									
02	DLQ	G-10	72	-0-	72	418		7 1	58	2	Y	-0-					-0-
								7 4									
*03	479	N	61	-0-	-418	-0-		6 1	53	2	Y	-0-					-0-
								2 4									
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-		6 1	79	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	410	-0-	410	410		33 1	373	2	Y	4	5	1			-0-
								4 9									
12	DLQ	G-10	462	-0-	462	872		35 1	414	2	Y	7	7	1			-0-
								5 4	8	9							
01	DLQ	G-10	418	-0-	418	1290		31 1	372	2	Y	5	5	1			-0-
								9 4	6	9							
02	DLQ	G-10	348	-0-	348	1638		31 1	286	2	Y	2	2	1			-0-
								29 4	2	9							
*03	2137	N	499	-0-	-1638	-0-		42 1	434	2	Y	5	5	1			-0-
								17 4	6	9							
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-		26 1	340	2	Y	3	3	1			-0-
								2 4	3	9							

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	494	-0-	494	494		40 1	453	2	Y	-0-					-0-
								1 4									
12	DLQ	G-10	474	-0-	474	968		38 1	430	2	Y	-0-					-0-
								6 4									
01	DLQ	G-10	413	-0-	413	1381		33 1	373	2	Y	-0-					-0-
								7 4									
02	DLQ	G-10	284	-0-	284	1665		26 1	232	2	Y	-0-					-0-
								26 4									
*03	1909	N	244	-0-	-1665	-0-		23 1	212	2	Y	-0-					-0-
								9 4									
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-		23 1	316	2	Y	-0-					-0-
								2 4									

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		195	-0-	195	195		16 1	179	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		187	-0-	187	382		15 1	170	2	Y	-0-			-0-
								2 4							
01	DLQ G-10		163	-0-	163	545		13 1	147	2	Y	-0-			-0-
								3 4							
02	DLQ G-10		112	-0-	112	657		10 1	92	2	Y	-0-			-0-
								10 4							
*03	752	N	95	-0-	-657	-0-		9 1	83	2	Y	-0-			-0-
								3 4							
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-		9 1	124	2	Y	-0-			-0-
								1 4							

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		532	-0-	532	532		43 1	488	2	Y	-0-			-0-
								1 4							
12	DLQ G-10		512	-0-	512	1044		41 1	464	2	Y	-0-			-0-
								7 4							
01	DLQ G-10		445	-0-	445	1489		35 1	402	2	Y	-0-			-0-
								8 4							
02	DLQ G-10		306	-0-	306	1795		28 1	250	2	Y	-0-			-0-
								28 4							
*03	2057	N	262	-0-	-1795	-0-		25 1	228	2	Y	-0-			-0-
								9 4							
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-		24 1	340	2	Y	-0-			-0-
								2 4							

COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		304	-0-	304	304		25 1	279	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		293	-0-	293	597		24 1	265	2	Y	-0-			-0-
								4 4							
01	DLQ G-10		255	-0-	255	852		20 1	230	2	Y	-0-			-0-
								5 4							
02	DLQ G-10		175	-0-	175	1027		16 1	143	2	Y	-0-			-0-
								16 4							
*03	1176	N	149	-0-	-1027	-0-		14 1	130	2	Y	-0-			-0-
								5 4							
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-		14 1	195	2	Y	-0-			-0-
								1 4							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		205	-0-	205	205		17 1	188	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		202	-0-	202	407		16 1	184	2	Y	-0-			-0-
								2 4							
01	DLQ G-10		212	-0-	212	619		16 1	192	2	Y	-0-			-0-
								4 4							
02	DLQ G-10		162	-0-	162	781		14 1	135	2	Y	-0-			-0-
								13 4							
*03	1050	N	269	-0-	-781	-0-		23 1	236	2	Y	-0-			-0-
								10 4							
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-		18 1	237	2	Y	-0-			-0-
								1 4							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-					119
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	308	2	1	9	Y	1					120
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	262	2	6	9	Y	5					125
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	235	2	4	9	Y	4					129
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2					131
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	Y	2					133

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		275	-0-	275	275	22	1	253	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		273	-0-	273	548	21	1	249	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	DLQ G-10		287	-0-	287	835	22	1	259	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	DLQ G-10		219	-0-	219	1054	19	1	182	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
*03	1416	N	362	-0-	-1054	-0-	31	1	318	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		293	-0-	293	293	24	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		283	-0-	283	576	23	1	256	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	DLQ G-10		245	-0-	245	821	19	1	222	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	DLQ G-10		170	-0-	170	991	16	1	138	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
*03	1136	N	145	-0-	-991	-0-	14	1	126	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

11	DLQ G-10		1319	-0-	1319	1319	106	1	1211	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	DLQ G-10		1132	-0-	1132	2451	91	1	1027	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
01	DLQ G-10		1197	-0-	1197	3648	94	1	1087	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
02	DLQ G-10		825	-0-	825	4473	75	1	671	2	Y	-0-					-0-
							79	4									
*03	3000	N	689	-0-	-2311	2162	64	1	604	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
*04	3000	N	1594	-0-	-1406	756	105	1	1482	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	569	-0-	569	569	46	1	522	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	DLQ	G-10	464	-0-	464	1033	37	1	421	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	DLQ	G-10	245	-0-	245	1278	19	1	222	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	DLQ	G-10	466	-0-	466	1744	42	1	375	2	Y	-0-					-0-
							49	4									
*03	2195	N	451	-0-	-1744	-0-	41	1	390	2	Y	6	2	1			4
							13	4	7	9							
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	46	1	628	2	Y	11	12	1			3
							3	4	12	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	309	2	N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	283	2	N	-0-					-0-
							4	4									
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	24	1	272	2	N	-0-					-0-
							6	4									
02	308	N	210	-0-	-98	-0-	19	1	168	2	N	-0-					-0-
							23	4									
03	310	N	166	-0-	-144	-0-	15	1	143	2	N	2	2	1			-0-
							6	4	2	9							
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	N	5	4	1			1
							1	4	6	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	330	-0-	-270	-0-	330	2			N	-0-					130
12	558	N	312	-0-	-246	-0-	312	2			N	-0-					130
01	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					130
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					130
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					130
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					130

EDMONDSON WELL #: 6 RRCID -> 284701 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406

11	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1009	-0-	-195	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
*04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1328	2	1	9	Y	1					1

EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 284713 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 8135 - 8446

11	1320	N	1193	-0-	-127	-0-	1192	2	1	9	Y	1					10
12	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1232	2	1	9	Y	1					11
01	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1049	2	6	9	Y	5					16
02	1120	N	942	-0-	-178	-0-	939	2	3	9	Y	3					19
*03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	Y	1					20
*04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2	9	Y	2					22

EDMONDSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 285850 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490

11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON -A- WELL #: 4 RRCID -> 285888 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526

11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

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

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

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

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	356	-0-	-36	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

11	156		-0-	-0-	-156	-0-					N	-0-					-0-
12	156		-0-	-0-	-156	-0-					N	-0-					-0-
01	156		-0-	-0-	-156	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

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

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	31	-0-	31	358	31	3			N	-0-					-0-
12	SWR	10	33	-0-	33	391	33	3			N	-0-					-0-
01	SWR	10	31	-0-	31	422	31	3			N	-0-					-0-
02	SWR	10	28	-0-	28	450	28	3			N	-0-					-0-
03	SWR	10	16	-0-	16	466	16	3			N	-0-					-0-
04	SWR	10	18	-0-	18	484	18	3			N	-0-					-0-

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

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

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
*04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

11	960	N	891	-0-	-69	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	819	-0-	-142	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
*04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	3			N	-0-					-0-
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	496	N	266	-0-	-230	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	3			N	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		310	-0-	310	310	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		367	-0-	367	677	20	1	343	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	DLQ G-10		337	-0-	337	1014	18	1	313	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	DLQ G-10		272	-0-	272	1286	19	1	222	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
*03	1678	N	392	-0-	-1286	-0-	26	1	353	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC 330180
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2019

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILCO OPERATING 923110
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES SWD, LLC 578446
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SATURN SWD OPERATING LLC 748767
H. M. PHILLIPS STATE 94 WELL #: 1D RRCID -> 282178 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032601 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 038576 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	9502	-0-	-488	-0-	9502	3			N	-0-					26
12	10323	X	9359	-0-	-964	-0-	9359	3			N	-0-					26
01	10323	X	10162	-0-	-161	-0-	10162	3			N	-0-					26
02	9324	X	9156	-0-	-168	-0-	9156	3			N	-0-					26
03	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10558	3			N	-0-					26
04	9840	X	7041	-0-	-2799	-0-	7041	3			N	-0-					26

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2728	N	2716	-0-	-12	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
*04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

11	20489	X	20489	-0-	-0-	-0-	20489	3			N	-0-					-0-
12	21214	X	21214	-0-	-0-	-0-	21214	3			N	-0-					-0-
01	22761	X	22761	-0-	-0-	-0-	22761	3			N	-0-					-0-
02	20211	X	20211	-0-	-0-	-0-	20211	3			N	-0-					-0-
03	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	19259	3			N	-0-					-0-
04	13050	X	12375	-0-	-675	-0-	12375	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

11	6450	X	6415	-0-	-35	-0-	6415	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6216	-0-	-635	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
01	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
02	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
03	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	4441	-0-	-2339	-0-	4441	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

11	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4926	-0-	-127	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4591	-0-	-462	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	3825	-0-	-739	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4551	-0-	-502	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	2806	-0-	-2084	-0-	2806	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
12	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
*04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

11	6480	X	6477	-0-	-3	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	5863	-0-	-833	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
01	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5946	-0-	-102	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6535	-0-	-161	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	4529	-0-	-1951	-0-	4529	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

11	18476	X	18476	-0-	-0-	-0-	18476	3			N	-0-					-0-
12	10695	X	6139	-0-	-4556	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
01	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	3			N	-0-					-0-
02	17391	X	17391	-0-	-0-	-0-	17391	3			N	-0-					-0-
03	10695	X	7461	-0-	-3234	-0-	7461	3			N	-0-					-0-
04	10350	X	7760	-0-	-2590	-0-	7760	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2934	-0-	-126	-0-	2934	3			N	-0-					45
12	3224	X	2528	-0-	-696	-0-	2528	3			N	-0-					45
01	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	3166	3			N	-0-					45
02	2912	X	2873	-0-	-39	-0-	2873	3			N	-0-					45
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					45
04	3060	X	2495	-0-	-565	-0-	2495	3			N	-0-					45

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	5082	-0-	-250	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	5444	-0-	-74	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4773	-0-	-211	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5202	-0-	-316	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	5030	-0-	-250	-0-	5030	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6725	-0-	-535	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
12	7502	X	6780	-0-	-722	-0-	6780	3			N	-0-					-0-
01	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	5937	-0-	-643	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
03	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	3			N	-0-					-0-
04	7170	X	4134	-0-	-3036	-0-	4134	3			N	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22110	X	20766	-0-	-1344	-0-	20766	3			N	-0-					-0-
12	23033	X	20652	-0-	-2381	-0-	20652	3			N	-0-					-0-
01	24202	X	24202	-0-	-0-	-0-	24202	3			N	-0-					-0-
02	21482	X	21482	-0-	-0-	-0-	21482	3			N	-0-					-0-
03	24721	X	24721	-0-	-0-	-0-	24721	3			N	-0-					-0-
04	23430	X	15771	-0-	-7659	-0-	15771	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21244	X	21244	-0-	-0-	-0-	21244	3			N	-0-					-0-
12	21700	X	15033	-0-	-6667	-0-	15033	3			N	-0-					-0-
01	21700	X	21323	-0-	-377	-0-	21323	3			N	-0-					-0-
02	19824	X	13482	-0-	-6342	-0-	13482	3			N	-0-					-0-
03	21948	X	17835	-0-	-4113	-0-	17835	3			N	-0-					-0-
04	21240	X	13544	-0-	-7696	-0-	13544	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	14646	3			N	-0-					-0-
12	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	15300	3			N	-0-					-0-
01	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	3			N	-0-					-0-
02	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	14616	3			N	-0-					-0-
03	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	17671	3			N	-0-					-0-
*04	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (MISS. 10475) 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					262
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					262
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					262
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					262
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262

BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	242	2	13	9	N	12					55
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	131	2	3	9	N	3					58
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	N	3					61
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					61
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1236	2	6	9	N	5					66
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	653	2	1	9	N	1					67

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	14751	3			N	-0-					-0-
12	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	15271	3			N	-0-					-0-
01	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	16395	3			N	-0-					-0-
02	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	3			N	-0-					-0-
03	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	722	1	12812	3	N	-0-					-0-
*04	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	4390	1	5051	3	N	-0-					-0-

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

11	13457 X	3287	-0-	-10170	-0-	3287	3			Y	-0-					71
12	4092 X	3978	-0-	-114	-0-	3978	3			Y	-0-					71
01	3937 X	3592	-0-	-345	-0-	3592	3			Y	-0-					71
02	3556 X	3402	-0-	-154	-0-	3402	3			Y	-0-					71
03	3968 X	3674	-0-	-294	-0-	3674	3			Y	-0-					71
04	3840 X	3581	-0-	-259	-0-	3581	3			Y	-0-					71

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					156
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					156
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					156
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					156
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					156
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					156

COYANOSA (WOLFCAMP) 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PRI OPERATING, LLC 676550
RATCLIFF, MIRIAM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 291614 COMPL. DATE 01/20/2021 TOTAL DEPTH 18704 PERF.12208 - 12284

11	660 X	17	-0-	-643	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	682 X	46	-0-	-636	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*04	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 801 RRCID -> 019664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54441 X	54441	-0-	-0-	-0-	600	1	53357	3	N	440					1494
						484	9									
12	24867 X	24867	-0-	-0-	-0-	620	1	23960	3	N	261	942	1			813
						287	9									
01	32543 X	32543	-0-	-0-	-0-	620	1	31451	3	N	429	576	1			666
						472	9									
02	17382 X	17382	-0-	-0-	-0-	704	1	16260	3	N	380	375	1			671
						418	9									
03	28948 X	28948	-0-	-0-	-0-	806	1	28110	3	N	29					700
						32	9									
*04	18085 X	18085	-0-	-0-	-0-	780	1	17305	3	N	-0-					700

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

11	303	N	71	-0-	-232	-0-	71	3			Y	-0-					26
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					26
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					26
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					26
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					26
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					26

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

11	2900	N	1701	-0-	-1199	3951	1701	3			Y	-0-					51
12	3100	N	1753	-0-	-1347	2604	1753	3			Y	-0-					51
01	3100	N	1743	-0-	-1357	1247	1743	3			Y	-0-					51
02	2697	N	1450	-0-	-1247	-0-	1450	3			Y	-0-					51
03	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	1616	3			Y	-0-					51
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					51

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE) 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
"BG" 50 WELL #: 1 RRCID -> 222158 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734

11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

11	690	N	666	-0-	-24	-0-	665	2	1	9	N	1					20
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	N	1					21
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	N	1					22
02	616	N	502	-0-	-114	-0-	501	2	1	9	N	1					23
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					23
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					23

CRANE (DEVONIAN) 21498 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC 190469
DAY, HALLIE C. WELL #: 1 RRCID -> 288398 COMPL. DATE 01/14/1951 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7666 - 7768

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN) 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT ESTATE -E- WELL #: 1 RRCID -> 019670 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2904	-0-	104	104	2904	3			N	-0-					-0-
03	3250	X	3146	-0-	-104	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
*04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-					13
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					13
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-					13
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					13
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					13
*04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					13

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					18
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					18
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					18
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	712	3			Y	-0-					18
03	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			Y	-0-					18
04	810	N	671	-0-	-139	-0-	671	3			Y	-0-					18

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			Y	-0-					8
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			Y	-0-					8
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			Y	-0-					8
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	3			Y	-0-					8
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			Y	-0-					8
04	450	N	320	-0-	-130	-0-	320	3			Y	-0-					8

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					60
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-					60
01	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1401	3			Y	-0-					60
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					60
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					60
*04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1485	3	8	9	Y	7					67

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	3			Y	-0-					7
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					7
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					7
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					7
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					7
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					7

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			Y	-0-					10
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			Y	-0-					10
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					10
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					10
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					10
*04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					10

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	933	-0-	-103	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	874	-0-	-211	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	989	-0-	-151	-0-	989	2			N	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JANELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	73	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	74	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	89	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	109	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	179	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	155	154	1			2

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2484	3	80	9	Y	73	73	1			1
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2674	3	88	9	Y	80	74	1			7
01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2648	3	98	9	Y	89	89	1			7
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2345	3	114	9	Y	104	109	1			2
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2724	3	197	9	Y	179	179	1			2
*04	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2677	3	171	9	Y	155	154	1			3

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			Y	-0-					85
12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			Y	-0-					85
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			Y	-0-					85
02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			Y	-0-					85
03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			Y	-0-					85
*04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-					85

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			Y	-0-					100
12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			Y	-0-					100
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			Y	-0-					100
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-					100
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			Y	-0-					100
*04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3709	3	8	9	Y	7					107

EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	596	-0-	-214	-0-	596	3			Y	-0-					5
12	837	N	492	-0-	-345	-0-	492	3			Y	-0-					5
01	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	3			Y	-0-					5
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	503	3			Y	-0-					5
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					5
04	660	N	534	-0-	-126	-0-	534	3			Y	-0-					5

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	155	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	150	3	21	9	Y	19	18	1			1
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	167	3	23	9	Y	21	21	1			1
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	147	3	28	9	Y	25	26	1			-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	366	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	425	3	41	9	Y	37	37	1			-0-

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	350	3	125	9	Y	114	99	1			20
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2028	3	121	9	Y	110	111	1			19
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2008	3	162	9	Y	147	153	1			13
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1749	3	143	9	Y	130	135	1			8
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2073	3	141	9	Y	128	136	1			-0-
*04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1877	3	140	9	Y	127	118	1			9

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

11	600	N	253	-0-	-347	-0-	253	3			N	-0-					51
12	589	N	122	-0-	-467	-0-	122	3			N	-0-					51
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					51
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1555	3	3	9	N	3					54
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1665	3	19	9	N	17					71
*04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1670	3	13	9	N	12					83

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

11	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
*01	3658	X	3256	-0-	-402	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
*02	3416	X	2673	-0-	-743	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
*03	4340	X	3359	-0-	-981	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3544	-0-	-656	-0-	3544	3			N	-0-					-0-

CRAWAR (FUSSELMAN) 21577 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 081683 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (GLORIETA) 21577 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 281778 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4099 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	#	443	-0-	-67	-0-	443	3			N	-0-					155
12	527	#	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-					155
01	496	#	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					155
02	420	#	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					155
03	465	#	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					155
04	450	#	248	-0-	-202	-0-	248	3			N	-0-					155

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	602	3	188	9	Y	171	148	1			33
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	698	3	180	9	Y	164	166	1			31
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	818	3	195	9	Y	177	184	1			24
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	734	3	172	9	Y	156	163	1			17
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	817	3	163	9	Y	148	163	1			2
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	788	3	167	9	Y	152	142	1			12

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	140	N	73	-0-	-67	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2668	3	188	9	Y	171	148	1			33
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2801	3	180	9	Y	164	166	1			31
01	2480	X	1310	-0-	-1170	-0-	1115	3	195	9	Y	177	184	1			24
02	2240	N	1707	-0-	-533	-0-	1535	3	172	9	Y	156	163	1			17
03	2480	N	1468	-0-	-1012	-0-	1305	3	163	9	Y	148	163	1			2
*04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1110	3	167	9	Y	152	142	1			12

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200	173	1			63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	192	193	1			62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	206	215	1			53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	190	1			45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	172	190	1			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	166	1			38

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					159
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					159
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					159
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					159
*03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			N	-0-	95	1			64
*04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					64

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	659	3	9	9	N	8					131
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	590	3	11	9	N	10					141
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570	3	6	9	N	5					146
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					146
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-	108	1			38
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	266	3	11	9	N	10					48

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) 21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WALBET, INC. 891734
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	10	2	22	9	N	20					125
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	2	39	9	N	35					160
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	16	2	51	9	N	46	186	1			20
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	36	2	66	9	N	60					80
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	63	2	17	9	N	15					95
*04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	74	2	13	9	N	12					107

CREDO, E. (CISCO, UP.) 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
REED 19 WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	682	-0-	-68	-0-	672	2	10	9	N	9					189
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					189
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	N	1					190
02	644	N	594	-0-	-50	-0-	590	2	4	9	N	4					194
03	775	N	577	-0-	-198	-0-	574	2	3	9	N	3					197
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	734	2	9	9	N	8					205

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-					13
12	DLQ G-10		64	-0-	64	134	64	2			Y	-0-					13
01	232	N	98	-0-	-134	-0-	98	2			Y	-0-					13
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					13
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					13
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					13

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					17
12	DLQ G-10		63	-0-	63	137	63	2			Y	-0-					17
01	214	N	77	-0-	-137	-0-	77	2			Y	-0-					17
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					17
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					17
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					17

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		185	-0-	185	185	184	2	1	9	Y	1					9
12	DLQ G-10		153	-0-	153	338	152	2	1	9	Y	1					10
01	518	N	180	-0-	-338	-0-	177	2	3	9	Y	3	11	0			2
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	Y	1					3
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1					4
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	Y	1					5

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					15
12	DLQ G-10		68	-0-	68	142	68	2			Y	-0-					15
01	246	N	104	-0-	-142	-0-	104	2			Y	-0-					15
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					15
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					15
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					15

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		52	-0-	52	113	52	2			Y	-0-					1
01	177	N	64	-0-	-113	-0-	64	2			Y	-0-					1
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-					1
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					1
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					1

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		58	-0-	58	127	58	2			Y	-0-					2
01	198	N	71	-0-	-127	-0-	71	2			Y	-0-					2
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			Y	-0-					2
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					2
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					2

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		76	-0-	76	76	75	2	1	9	Y	1					16
12	DLQ G-10		62	-0-	62	138	62	2			Y	-0-					16
01	212	N	74	-0-	-138	-0-	72	2	2	9	Y	2	8	1			10
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1					11
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1					12
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1					13

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		30	-0-	30	66	30	2			Y	-0-					1
01	103	N	37	-0-	-66	-0-	37	2			Y	-0-					1
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					1
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					1
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		94	-0-	94	206	94	2			Y	-0-					1
01	322	N	116	-0-	-206	-0-	116	2			Y	-0-					1
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			Y	-0-					1
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					1
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		153	-0-	153	153	152	2	1	9	Y	1					8
12	DLQ G-10		126	-0-	126	279	125	2	1	9	Y	1					9
01	428	N	149	-0-	-279	-0-	146	2	3	9	Y	3	11	1			1
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1					2
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1					3
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1					4

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		153	-0-	153	153	152	2	1	9	Y	1					13
12	DLQ G-10		126	-0-	126	279	125	2	1	9	Y	1					14
01	427	N	148	-0-	-279	-0-	145	2	3	9	Y	3	12	1			5
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					6
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	Y	1					7
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1					8

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					13
12	DLQ G-10		60	-0-	60	126	60	2			Y	-0-					13
01	218	N	92	-0-	-126	-0-	92	2			Y	-0-					13
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					13
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1					14
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					14

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		126	-0-	126	279	126	2			Y	-0-					4
01	427	N	148	-0-	-279	-0-	147	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1					1
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					1

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		86	-0-	86	86	86	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		73	-0-	73	159	73	2			Y	-0-					4
01	249	N	90	-0-	-159	-0-	90	2			Y	-0-					4
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			Y	-0-					4
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					4
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					4

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		141	-0-	141	308	141	2			Y	-0-					5
01	481	N	173	-0-	-308	-0-	173	2			Y	-0-					5
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	129	2			Y	-0-					5
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					5
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					5

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	2			Y	-0-					15
12	DLQ G-10		100	-0-	100	209	100	2			Y	-0-					15
01	362	N	153	-0-	-209	-0-	153	2			Y	-0-					15
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					15
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					15
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					15

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					3
12	DLQ G-10		34	-0-	34	75	34	2			Y	-0-					3
01	117	N	42	-0-	-75	-0-	42	2			Y	-0-					3
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					3
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					3
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					3

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		214	-0-	214	214	214	2			Y	-0-					13
12	DLQ G-10		176	-0-	176	390	176	2			Y	-0-					13
01	597	N	207	-0-	-390	-0-	205	2	2	9	Y	2	6	1			9
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	Y	1					10
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	Y	1					11
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1					12

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		98	-0-	98	98	97	2	1	9	Y	1					9
12	DLQ G-10		81	-0-	81	179	80	2	1	9	Y	1					10
01	279	N	100	-0-	-179	-0-	93	2	7	9	Y	6	15	1			1
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1					2
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2					4
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1					5

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		280	-0-	280	280	280	2			Y	-0-					24
12	DLQ G-10		257	-0-	257	537	257	2			Y	-0-					24
01	931	N	394	-0-	-537	-0-	394	2			Y	-0-					24
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					24
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					24
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					24

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					15
12	DLQ G-10		56	-0-	56	117	56	2			Y	-0-					15
01	202	N	85	-0-	-117	-0-	85	2			Y	-0-					15
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					15
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					15
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					15

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		124	-0-	124	271	124	2			Y	-0-					2
01	424	N	153	-0-	-271	-0-	153	2			Y	-0-					2
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			Y	-0-					2
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					2
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		144	-0-	144	144	143	2	1	9	Y	1					11
12	DLQ G-10		119	-0-	119	263	118	2	1	9	Y	1					12
01	402	N	139	-0-	-263	-0-	137	2	2	9	Y	2	8	1			6
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					7
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1					8
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1					9

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451

11	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					26
12	DLQ G-10		88	-0-	88	184	88	2			Y	-0-					26
01	319	N	135	-0-	-184	-0-	135	2			Y	-0-					26
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					26
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					26
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1					27

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

11	DLQ G-10		80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-					15
12	DLQ G-10		68	-0-	68	148	68	2			Y	-0-					15
01	231	N	83	-0-	-148	-0-	83	2			Y	-0-					15
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			Y	-0-					15
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					15
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					15

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

11	DLQ G-10		216	-0-	216	216	216	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		182	-0-	182	398	182	2			Y	-0-					10
01	622	N	224	-0-	-398	-0-	224	2			Y	-0-					10
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			Y	-0-					10
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					10
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

11	DLQ G-10		288	-0-	288	288	287	2	1	9	Y	1					14
12	DLQ G-10		302	-0-	302	590	302	2			Y	-0-					14
01	884	N	294	-0-	-590	-0-	292	2	2	9	Y	2					16
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	235	2	1	9	Y	1					17
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1					18
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	Y	2					20

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

11	DLQ G-10		459	-0-	459	459	459	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10		328	-0-	328	787	328	2			Y	-0-					19
01	1328	N	541	-0-	-787	-0-	541	2			Y	-0-					19
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					19
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					19
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	Y	1					20

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

11	DLQ G-10		222	-0-	222	222	220	2	2	9	Y	2	9	1			14
12	DLQ G-10		249	-0-	249	471	246	2	3	9	Y	3					17
01	697	N	226	-0-	-471	-0-	222	2	4	9	Y	4	9	1			12
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	189	2	2	9	Y	2					14
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	222	2	3	9	Y	3					17
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	2	2	9	Y	2					19

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		292	-0-	292	292	288	2	4	9	Y	4	17	1			25
12	DLQ G-10		325	-0-	325	617	321	2	4	9	Y	4					29
01	917	N	300	-0-	-617	-0-	291	2	9	9	Y	8	17	1			20
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	247	2	3	9	Y	3					23
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	290	2	6	9	Y	5					28
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	480	2	4	9	Y	4					32

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		217	-0-	217	217	213	2	4	9	Y	4	15	1			13
12	DLQ G-10		242	-0-	242	459	238	2	4	9	Y	4					17
01	682	N	223	-0-	-459	-0-	215	2	8	9	Y	7	15	1			9
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	183	2	2	9	Y	2					11
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	215	2	4	9	Y	4					15
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	355	2	3	9	Y	3					18

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		236	-0-	236	236	233	2	3	9	Y	3	13	1			19
12	DLQ G-10		263	-0-	263	499	260	2	3	9	Y	3					22
01	741	N	242	-0-	-499	-0-	235	2	7	9	Y	6	13	1			15
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	200	2	2	9	Y	2					17
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	235	2	4	9	Y	4					21
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	388	2	3	9	Y	3					24

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		569	-0-	569	569	568	2	1	9	Y	1					63
12	DLQ G-10		538	-0-	538	1107	538	2			Y	-0-					63
01	1701	N	594	-0-	-1107	-0-	593	2	1	9	Y	1					64
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					64
03	496	N	293	-0-	-203	-0-	293	2			Y	-0-					64
*04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	Y	1					65

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		230	-0-	230	230	229	2	1	9	Y	1					29
12	DLQ G-10		164	-0-	164	394	164	2			Y	-0-					29
01	664	N	270	-0-	-394	-0-	270	2			Y	-0-					29
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					29
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	Y	1					30
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2					32

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		287	-0-	287	287	286	2	1	9	Y	1					29
12	DLQ G-10		405	-0-	405	692	405	2			Y	-0-					29
01	1092	N	400	-0-	-692	-0-	400	2			Y	-0-					29
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					29
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	339	2	1	9	Y	1					30
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					30

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3	9	N	3					141
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	343	2	3	9	N	3					144
01	279	N	140	-0-	-139	-0-	137	2	3	9	N	3					147
02	168	N	88	-0-	-80	-0-	86	2	2	9	N	2					149
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	193	2	4	9	N	4					153
04	150	N	35	-0-	-115	-0-	32	2	3	9	N	3					156

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		106	-0-	106	232	106	2			Y	-0-					10
01	363	N	131	-0-	-232	-0-	131	2			Y	-0-					10
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2			Y	-0-					10
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					10
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		212	-0-	212	212	212	2			Y	-0-					3
12	DLQ G-10		175	-0-	175	387	175	2			Y	-0-					3
01	592	N	205	-0-	-387	-0-	203	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1					1
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		262	-0-	262	262	262	2			Y	-0-					16
12	DLQ G-10		275	-0-	275	537	275	2			Y	-0-					16
01	804	N	267	-0-	-537	-0-	266	2	1	9	Y	1					17
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	214	2	1	9	Y	1					18
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1					19
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	Y	1					20

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		141	-0-	141	141	139	2	2	9	Y	2	9	1			14
12	DLQ G-10		157	-0-	157	298	155	2	2	9	Y	2					16
01	445	N	147	-0-	-298	-0-	141	2	6	9	Y	5	10	1			11
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	120	2	2	9	Y	2					13
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	140	2	3	9	Y	3					16
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	Y	3					19

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		194	-0-	194	194	194	2			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		164	-0-	164	358	164	2			Y	-0-					2
01	560	N	202	-0-	-358	-0-	202	2			Y	-0-					2
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2			Y	-0-					2
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					2
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			Y	-0-					2

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		259	-0-	259	259	259	2			Y	-0-					21
12	DLQ G-10		366	-0-	366	625	366	2			Y	-0-					21
01	986	N	361	-0-	-625	-0-	361	2			Y	-0-					21
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					21
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	306	2	1	9	Y	1					22
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			Y	-0-					22

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	2			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		82	-0-	82	160	82	2			Y	-0-					7
01	240	N	80	-0-	-160	-0-	79	2	1	9	Y	1					8
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	64	2	1	9	Y	1					9
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	84	2	1	9	Y	1					10
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1					11

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		204	-0-	204	204	204	2			Y	-0-					6
12	DLQ G-10		215	-0-	215	419	215	2			Y	-0-					6
01	628	N	209	-0-	-419	-0-	208	2	1	9	Y	1					7
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	2			Y	-0-					7
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1					8
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1					9

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		55	-0-	55	122	55	2			Y	-0-					4
01	188	N	66	-0-	-122	-0-	64	2	2	9	Y	2	5	1			1
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					1
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					2
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					2

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		170	-0-	170	170	170	2			Y	-0-					14
12	DLQ G-10		140	-0-	140	310	140	2			Y	-0-					14
01	475	N	165	-0-	-310	-0-	163	2	2	9	Y	2	6	1			10
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1					11
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	Y	1					12
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	Y	1					13

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		102	-0-	102	102	101	2	1	9	Y	1					17
12	DLQ G-10		106	-0-	106	208	106	2			Y	-0-					17
01	312	N	104	-0-	-208	-0-	103	2	1	9	Y	1					18
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1					19
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1					20
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1					21

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		137	-0-	137	137	135	2	2	9	Y	2	11	1			16
12	DLQ G-10		154	-0-	154	291	151	2	3	9	Y	3					19
01	434	N	143	-0-	-291	-0-	137	2	6	9	Y	5	11	1			13
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	116	2	2	9	Y	2					15
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	136	2	3	9	Y	3					18
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	Y	3					21

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		191	-0-	191	191	190	2	1	9	Y	1					11
12	DLQ G-10		158	-0-	158	349	157	2	1	9	Y	1					12
01	535	N	186	-0-	-349	-0-	182	2	4	9	Y	4	13	1			3
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y	1					4
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	Y	2					6
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	Y	1					7

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		229	-0-	229	229	229	2			Y	-0-					55
12	DLQ G-10		307	-0-	307	536	307	2			Y	-0-					55
01	808	N	272	-0-	-536	-0-	272	2			Y	-0-					55
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					55
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					55
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	Y	1	51	1			5

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		134	-0-	134	134	133	2	1	9	Y	1					17
12	DLQ G-10		140	-0-	140	274	140	2			Y	-0-					17
01	410	N	136	-0-	-274	-0-	135	2	1	9	Y	1					18
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	109	2	1	9	Y	1					19
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	144	2	1	9	Y	1					20
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1					21

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682

11	DLQ G-10		144	-0-	144	144	143	2	1	9	Y	1					14
12	DLQ G-10		119	-0-	119	263	118	2	1	9	Y	1					15
01	403	N	140	-0-	-263	-0-	137	2	3	9	Y	3	12	1			6
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					7
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1					8
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1					9

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

11	DLQ G-10		232	-0-	232	232	232	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		191	-0-	191	423	191	2			Y	-0-					10
01	647	N	224	-0-	-423	-0-	222	2	2	9	Y	2	6	1			6
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					6
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1					7
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1					8

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

11	DLQ G-10		148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					36
12	DLQ G-10		198	-0-	198	346	198	2			Y	-0-					36
01	522	N	176	-0-	-346	-0-	176	2			Y	-0-					36
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					36
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					36
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-	14	1			22

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

11	DLQ G-10		174	-0-	174	174	174	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		144	-0-	144	318	143	2	1	9	Y	1					5
01	486	N	168	-0-	-318	-0-	166	2	2	9	Y	2	5	1			2
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					2
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	1					3
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					3

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

11	DLQ G-10		252	-0-	252	252	252	2			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		180	-0-	180	432	180	2			Y	-0-					12
01	729	N	297	-0-	-432	-0-	297	2			Y	-0-					12
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					12
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					12
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					13

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708

11	DLQ G-10		752	-0-	752	752	752	2			Y	-0-					116
12	DLQ G-10		711	-0-	711	1463	711	2			Y	-0-					116
01	2248	N	785	-0-	-1463	-0-	785	2			Y	-0-					116
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					116
03	682	N	388	-0-	-294	-0-	388	2			Y	-0-					116
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	2	3	9	Y	3					119

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		374	-0-	374	374	373	2	1	9	Y	1					36
12	DLQ G-10		528	-0-	528	902	528	2			Y	-0-					36
01	1424	N	522	-0-	-902	-0-	521	2	1	9	Y	1					37
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					37
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	441	2	1	9	Y	1					38
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2			Y	-0-					38

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

11	DLQ G-10		164	-0-	164	164	163	2	1	9	Y	1					49
12	DLQ G-10		231	-0-	231	395	231	2			Y	-0-					49
01	624	N	229	-0-	-395	-0-	228	2	1	9	Y	1					50
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					50
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	193	2	1	9	Y	1					51
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	191	2	1	9	Y	1					52

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

11	DLQ G-10		557	-0-	557	557	556	2	1	9	Y	1					54
12	DLQ G-10		786	-0-	786	1343	786	2			Y	-0-					54
01	2120	N	777	-0-	-1343	-0-	776	2	1	9	Y	1					55
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					55
03	744	N	658	-0-	-86	-0-	657	2	1	9	Y	1					56
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	650	2	1	9	Y	1					57

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

11	DLQ G-10		435	-0-	435	435	435	2			Y	-0-					110
12	DLQ G-10		273	-0-	273	708	273	2			Y	-0-					110
01	1316	N	608	-0-	-708	-0-	608	2			Y	-0-					110
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					110
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					110
04	480	N	247	-0-	-233	-0-	247	2			Y	-0-	75	1			35

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

11	DLQ G-10		342	-0-	342	342	342	2			Y	-0-					53
12	DLQ G-10		214	-0-	214	556	214	2			Y	-0-					53
01	1034	N	478	-0-	-556	-0-	478	2			Y	-0-					53
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					53
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					53
04	390	N	195	-0-	-195	-0-	195	2			Y	-0-	40	1			13

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

11	DLQ G-10		359	-0-	359	359	359	2			Y	-0-					11
12	DLQ G-10		303	-0-	303	662	303	2			Y	-0-					11
01	1035	N	373	-0-	-662	-0-	373	2			Y	-0-					11
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	278	2			Y	-0-					11
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					11
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			Y	-0-					11

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

11	DLQ G-10		401	-0-	401	401	401	2			Y	-0-					13
12	DLQ G-10		330	-0-	330	731	330	2			Y	-0-					13
01	1117	N	386	-0-	-731	-0-	384	2	2	9	Y	2	6	1			9
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	1					10
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	Y	1					11
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	Y	1					12

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		183	-0-	183	183	183	2			Y	-0-					16
12	DLQ G-10		154	-0-	154	337	154	2			Y	-0-					16
01	527	N	190	-0-	-337	-0-	190	2			Y	-0-					16
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	2			Y	-0-					16
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					16
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					16

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		279	-0-	279	279	279	2			Y	-0-					16
12	DLQ G-10		235	-0-	235	514	235	2			Y	-0-					16
01	804	N	290	-0-	-514	-0-	290	2			Y	-0-					16
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	216	2			Y	-0-					16
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					16
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			Y	-0-					16

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					167
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					167
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					167
02	448	N	46	-0-	-402	-0-	46	2			N	-0-					167
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					167
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					167

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					172
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					172
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					172
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					172
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					172
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	86	2	37	9	N	34	174	1			32

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					249
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					249
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					249
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					249
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					249
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					249

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					167
12	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					167
01	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					167
02	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					167
03	3100	N	5081	-0-	1981	1981	5081	3			N	-0-					167
*04	3000	N	2770	-0-	-230	1751	2770	3			N	-0-					167

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC //CONT.// 036636
STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					35
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					35
01	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	3			N	-0-					35
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	190	3			N	-0-					35
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					35
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					35

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					92
12	868	N	581	-0-	-287	-0-	575	3	6	9	N	5					97
01	868	N	808	-0-	-60	-0-	807	3	1	9	N	1					98
02	784	N	653	-0-	-131	-0-	653	3			N	-0-					98
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					98
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	3			N	-0-					98

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					142
12	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					142
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1	9	N	1					143
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					143
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					143
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					143

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	3			Y	-0-					1
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					1
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1					2
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	3			Y	-0-					2
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					2
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					2

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					24
12	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			Y	-0-					24
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	3	1	9	Y	1					25
02	756	N	650	-0-	-106	-0-	650	3			Y	-0-					25
03	775	N	603	-0-	-172	-0-	603	3			Y	-0-					25
04	720	N	432	-0-	-288	-0-	432	3			Y	-0-					25

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-	10	1			5
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1					6
01	124	N	6	-0-	-118	-0-	5	3	1	9	Y	1					7
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	35	3	4	9	Y	4					11
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	3	3	9	Y	3	12	1			2
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	3	2	9	Y	2					4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	434	-0-	-136	-0-	434	3			Y	-0-					33
12	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	3			Y	-0-					33
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	392	3	1	9	Y	1					34
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	352	3			Y	-0-					34
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			Y	-0-					34
04	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	3			Y	-0-					34

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	3			Y	-0-	10	1			5
12	341	N	107	-0-	-234	-0-	107	3			Y	-0-					5
01	372	N	88	-0-	-284	-0-	86	3	2	9	Y	2					7
02	224	N	40	-0-	-184	-0-	37	3	3	9	Y	3					10
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	99	3	4	9	Y	4	13	1			1
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	107	3	3	9	Y	3					4

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	10	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	22	3	6	9	Y	5	12	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					6

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-	10	1			5
12	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	3			Y	-0-					5
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	103	3	2	9	Y	2					7
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	106	3	4	9	Y	4					11
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	136	3	3	9	Y	3	13	1			1
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	Y	2					3

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-	10	1			5
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					5
01	186	N	78	-0-	-108	-0-	76	3	2	9	Y	2					7
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	102	3	2	9	Y	2					9
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	65	3	6	9	Y	5	12	1			2
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	130	3	4	9	Y	4					6

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					3
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					3
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					3
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					3

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	10	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					10
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	Y	4	13	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-	10	1			5
12	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	3			Y	-0-					5
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	567	3	2	9	Y	2					7
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	592	3	4	9	Y	4					11
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	527	3	3	9	Y	3	12	1			2
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	612	3	2	9	Y	2					4

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033						Y	NO RPT					2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033						Y	NO RPT					2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033						Y	NO RPT					2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033						Y	NO RPT					2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033						Y	NO RPT					2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033						Y	NO RPT					2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2022

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2022

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITTENDON (STRAWN) 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1314	2	3	9	N	3					70
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1192	2	8	9	N	7					77
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	858	2	18	9	N	16					93
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	995	2	11	9	N	10					103
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1273	2	10	9	N	9					112
*04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	2	1	9	N	1					113

CUTTHROAT (CAPITAN REEF) 22394 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CUERVO, INC. 192030
STATE "102" WELL #: 1 RRCID -> 169659 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D. A. (DEVONIAN) 22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. 100263
LLOYD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
	BAILEY, HANNAH B. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 217523	COMPL. DATE 09/28/1972				TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7954 - 7984				
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
	MAHAFFEY ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 217634	COMPL. DATE 04/13/1978				TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8017 - 8290				
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	670	3	22	9	Y	20					107
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	670	3	63	9	Y	57	139	1			25
01	713	N	620	-0-	-93	-0-	607	3	13	9	Y	12					37
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	622	3	11	9	Y	10					47
*03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	735	3	19	9	Y	17					64
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	688	3	17	9	Y	15					79

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56194	X	11024	-0-	-45170	-0-	10349	3	675	9	Y	614	574	0	3	8	72
12	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	12549	3	103	4	Y	854	870	0	4	8	52
							939	9									
01	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	12235	3	120	4	Y	745	738	0	6	8	53
							820	9									
02	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	11785	3	19	4	Y	719	723	0	4	8	45
							791	9									
03	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	13766	3	833	9	Y	757	755	0	4	8	43
*04	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	12974	3	714	9	Y	649	645	0	4	8	43
	MIDDLEGROUND 16 UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 272762	COMPL. DATE 12/13/2013				TOTAL DEPTH 7502		PERF. 7519 - 12028				
11	81380	X	15010	-0-	-66370	-0-	14434	3	2	4	Y	522	496	0	2	8	57
							574	9									
12	16957	X	16547	-0-	-410	-0-	15875	3	37	4	Y	577	607	0	2	8	25
							635	9									
01	16833	X	15764	-0-	-1069	-0-	15162	3	5	4	Y	543	514	0	2	8	52
							597	9									
02	15204	X	14159	-0-	-1045	-0-	13443	3	58	4	Y	598	585	0	2	8	63
							658	9									
03	16833	X	15906	-0-	-927	-0-	15119	3	787	9	Y	715	730	0	2	8	46
04	16020	X	15189	-0-	-831	-0-	14569	3	7	4	Y	557	569	0	2	8	32
							613	9									
	FLYING EBONY 19 UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 273226	COMPL. DATE 07/05/2013				TOTAL DEPTH 7515		PERF. 7368 - 11912				
11	35450	X	7409	-0-	-28041	-0-	6668	3	741	9	Y	674	704	0	1	8	64
12	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7034	3	551	9	Y	501	483	0	1	8	81
01	7440	X	7368	-0-	-72	-0-	6823	3	545	9	Y	495	509	0	1	8	66
02	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6395	3	497	9	Y	452	442	0	1	8	75
03	7440	X	7295	-0-	-145	-0-	6821	3	474	9	Y	431	441	0	4	8	61
04	7200	X	6252	-0-	-948	-0-	5897	3	355	9	Y	323	342	0	1	8	41

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61440	X	12157	-0-	-49283	-0-	11495	3	662	9	Y	602	604	0	1	8	45
12	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	11862	3	693	9	Y	630	632	0	1	8	42
01	12989	X	11354	-0-	-1635	-0-	10666	3	688	9	Y	625	641	0	1	8	25
02	11340	X	6296	-0-	-5044	-0-	5921	3	375	9	Y	341	270	0	1	8	95
*03	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	11529	3	1450	9	Y	1318	1412	0	1	8	-0-
04	12150	X	11792	-0-	-358	-0-	10583	3	1209	9	Y	1099	1091	0	1	8	7

REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

11	28081	X	5393	-0-	-22688	-0-	5087	3	306	9	Y	278	284	0			21
12	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5364	3	322	9	Y	293	294	0			20
01	5890	X	5366	-0-	-524	-0-	5065	3	301	9	Y	274	283	0			11
02	5096	X	4997	-0-	-99	-0-	4659	3	338	9	Y	307	232	0	1	8	85
*03	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	6944	3	618	9	Y	562	646	0	1	8	-0-
*04	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8172	3	571	9	Y	519	515	0	1	8	3

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	5585	3	831	9	N	755	779	0	2	8	167
12	6324	X	5974	-0-	-350	-0-	5201	3	773	9	N	703	746	0	1	8	123
01	6231	X	6006	-0-	-225	-0-	5310	3	696	9	N	633	623	0	2	8	131
02	5992	X	5149	-0-	-843	-0-	4595	3	554	9	N	504	525	0	1	8	109
03	6634	X	5810	-0-	-824	-0-	5251	3	559	9	N	508	510	0	1	8	106
04	6420	X	5362	-0-	-1058	-0-	4698	3	664	9	N	604	521	0	1	8	188

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

11	38345	X	7665	-0-	-30680	-0-	7258	3	34	4	Y	339	349	0			19
							373	9									
12	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	6959	3	9	4	Y	411	382	0			48
							452	9									
01	8153	X	7053	-0-	-1100	-0-	6748	3	305	9	Y	277	294	0			31
02	7168	X	6018	-0-	-1150	-0-	5745	3	8	4	Y	241	251	0			21
							265	9									
03	7936	X	6785	-0-	-1151	-0-	6214	3	571	9	Y	519	471	0			69
04	7680	X	6556	-0-	-1124	-0-	6098	3	1	4	Y	415	384	0			100
							457	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

11	41303	X	7405	-0-	-33898	-0-	6868	3	537	9	Y	488	508	0			25
12	8680	X	7248	-0-	-1432	-0-	6745	3	54	4	Y	408	413	0			20
							449	9									
01	8649	X	6968	-0-	-1681	-0-	6496	3	75	4	Y	361	364	0			17
							397	9									
02	7700	X	7372	-0-	-328	-0-	6511	3	32	4	Y	754	706	0	1	8	64
							829	9									
03	8308	X	7678	-0-	-630	-0-	6746	3	9	4	Y	839	800	0			103
							923	9									
*04	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	6697	3	10	4	Y	803	868	0			38
							883	9									

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

11	62982	X	11402	-0-	-51580	-0-	10701	3	701	9	Y	637	570	0	1	8	108
12	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	11958	3	736	9	Y	669	744	0	1	8	32
01	13640	X	13228	-0-	-412	-0-	12561	3	667	9	Y	606	620	0	1	8	17
02	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	13019	3	722	9	Y	656	597	0	1	8	75
03	12679	X	12120	-0-	-559	-0-	11331	3	789	9	Y	717	754	0	1	8	37
04	12810	X	11499	-0-	-1311	-0-	10668	3	831	9	Y	755	767	0	1	8	24

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62439	X	11288	-0-	-51151	-0-	10695	3	593	9	Y	539	484	0	1	8	91
12	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	11693	3	483	9	Y	439	508	0	1	8	21
01	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	12885	3	482	9	Y	438	445	0	2	8	12
02	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	13045	3	543	9	Y	494	448	0	2	8	56
03	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	11817	3	509	9	Y	463	493	0	2	8	24
*04	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	11769	3	334	9	Y	304	316	0	2	8	10

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

11	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	16038	3	1	4	Y	708	706	0	3	8	21
							779	9									
12	18414	X	17528	-0-	-886	-0-	16587	3	25	4	Y	833	826	0	2	8	26
							916	9									
01	18414	X	16861	-0-	-1553	-0-	15992	3	9	4	Y	782	787	0	3	8	18
							860	9									
02	16632	X	14639	-0-	-1993	-0-	13612	3	16	4	Y	919	868	0	3	8	66
							1011	9									
03	17515	X	16209	-0-	-1306	-0-	15297	3	4	4	Y	825	871	0	3	8	17
							908	9									
04	16950	X	14319	-0-	-2631	-0-	13634	3	8	4	Y	615	609	0	3	8	20
							677	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

11	50932	X	9561	-0-	-41371	-0-	9211	3	350	9	Y	318	322	1	1	8	61
12	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9544	3	6	4	Y	243	279	1	1	8	24
							267	9									
01	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10192	3	11	4	Y	353	345	1	1	8	31
							388	9									
02	9100	X	8675	-0-	-425	-0-	8022	3	13	4	Y	582	516	1	1	8	96
							640	9									
03	10075	X	9426	-0-	-649	-0-	8755	3	5	4	Y	605	623	1	1	8	77
							666	9									
04	10260	X	9048	-0-	-1212	-0-	8535	3	513	9	Y	466	437	1	1	8	105

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

11	40970	X	7474	-0-	-33496	-0-	7154	3	34	4	Y	260	260	0			33
							286	9									
12	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7532	3	10	4	Y	329	329	0			33
							362	9									
01	9548	X	8052	-0-	-1496	-0-	7705	3	347	9	Y	315	315	0			33
02	6972	X	6738	-0-	-234	-0-	6495	3	9	4	Y	213	213	0			33
							234	9									
03	7905	X	7840	-0-	-65	-0-	7577	3	263	9	Y	239	239	0			33
04	7800	X	6111	-0-	-1689	-0-	5887	3	1	4	Y	203	236	0			-0-
							223	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

11	46199	X	8572	-0-	-37627	-0-	7952	3	620	9	Y	564	567	0	1	8	42
12	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	8466	3	741	9	Y	674	670	0	1	8	45
01	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	6671	3	670	9	Y	609	629	0	1	8	24
02	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	7467	3	613	9	Y	557	425	0	1	8	155
*03	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	9665	3	710	9	Y	645	799	0	1	8	-0-
*04	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	9769	3	596	9	Y	542	538	0	1	8	3

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46904	X	8989	-0-	-37915	-0-	8752	3	41	4	Y	178	178	0			23
							196	9									
12	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9217	3	13	4	Y	225	225	0			23
							248	9									
01	9641	X	9549	-0-	-92	-0-	9310	3	239	9	Y	217	216	0	1	8	23
02	8652	X	8331	-0-	-321	-0-	8160	3	11	4	Y	145	145	0			23
							160	9									
03	9579	X	9097	-0-	-482	-0-	8917	3	180	9	Y	164	164	0			23
04	9240	X	8667	-0-	-573	-0-	8497	3	1	4	Y	154	177	0			-0-
							169	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8425	3	453	9	Y	412	412	0	1	8	12
12	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8442	3	13	4	Y	377	376	0	1	8	12
							415	9									
01	7750	X	7437	-0-	-313	-0-	7108	3	4	4	Y	295	299	0	1	8	7
							325	9									
02	7000	X	6364	-0-	-636	-0-	6054	3	7	4	Y	275	261	0	1	8	20
							303	9									
03	7750	X	6681	-0-	-1069	-0-	6276	3	2	4	Y	366	377	0	1	8	8
							403	9									
04	7500	X	4321	-0-	-3179	-0-	4034	3	2	4	Y	259	257	0	1	8	9
							285	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37504	X	6468	-0-	-31036	-0-	5975	3	493	9	Y	448	452	0			34
12	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5434	3	458	9	Y	416	422	0			28
01	7967	X	7428	-0-	-539	-0-	6996	3	432	9	Y	393	405	0	1	8	15
02	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7328	3	584	9	Y	531	398	0			148
*03	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	7964	3	426	9	Y	387	535	0			-0-
*04	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	7847	3	526	9	Y	478	475	0			3

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8191	3	510	9	Y	464	461	0	1	8	14
12	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9153	3	14	4	Y	608	602	0	1	8	19
							669	9									
01	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	8607	3	5	4	Y	513	519	0	1	8	12
							564	9									
02	8120	X	7731	-0-	-389	-0-	7210	3	9	4	Y	465	442	0	1	8	34
							512	9									
03	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9111	3	2	4	Y	441	466	0			9
							485	9									
*04	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10402	3	6	4	Y	320	318	0			11
							352	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	6943	3	284	9	Y	258	258	0	1	8	8
12	8339	X	8165	-0-	-174	-0-	7809	3	12	4	Y	313	310	0	1	8	10
							344	9									
01	8339	X	7734	-0-	-605	-0-	7475	3	4	4	Y	232	236	0	1	8	5
							255	9									
02	7532	X	5469	-0-	-2063	-0-	5239	3	6	4	Y	204	193	0	1	8	15
							224	9									
03	8153	X	5809	-0-	-2344	-0-	5586	3	1	4	Y	202	213	0			4
							222	9									
04	7890	X	6868	-0-	-1022	-0-	6610	3	4	4	Y	231	227	0			8
							254	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44582	X	8282	-0-	-36300	-0-	8003	3	279	9	Y	254	247	1			49
12	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8024	3	5	4	Y	497	497	1			49
							547	9									
01	9362	X	8291	-0-	-1071	-0-	7940	3	9	4	Y	311	331	1	1	8	28
							342	9									
02	8456	X	7421	-0-	-1035	-0-	7124	3	12	4	Y	259	243	1	1	8	43
							285	9									
03	9362	X	8067	-0-	-1295	-0-	7803	3	4	4	Y	236	249	1			30
							260	9									
04	8310	X	7685	-0-	-625	-0-	7456	3	229	9	Y	208	191	1			47

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2812	N	248	-0-	-2564	-0-	3	3	245	9	Y	223	227	0	1	8	23
12	3100	N	5257	-0-	2157	2157	4800	3	457	9	Y	415	401	0	1	8	36
01	3100	N	12186	-0-	9086	11243	10474	3	1712	9	Y	1556	1460	0	1	8	131
02	2800	N	12148	-0-	9348	20591	10860	3	1288	9	Y	1171	1214	0	1	8	87
03	33388	X	12797	-0-	-20591	-0-	11433	3	1364	9	Y	1240	1226	0	1	8	100
*04	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	10721	3	1035	9	Y	941	940	0	1	8	100

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6017	3	879	9	N	799	856	0	5	8	89
12	6138	X	5707	-0-	-431	-0-	4819	3	888	9	N	807	799	0	4	8	93
01	6138	X	4471	-0-	-1667	-0-	3741	3	730	9	N	664	632	0	5	8	120
02	5544	X	4181	-0-	-1363	-0-	3860	3	321	9	N	292	155	0	4	8	253
03	6138	X	5415	-0-	-723	-0-	4556	3	859	9	N	781	820	0	4	8	210
04	5940	X	3032	-0-	-2908	-0-	2443	3	194	4	N	359	323	0	4	8	242
							395	9									

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	5703	3	879	9	N	799	804	0	1	8	148
12	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	6227	3	1037	9	N	943	945	0	1	8	145
01	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	5996	3	865	9	N	786	779	0	1	8	151
02	6132	X	5646	-0-	-486	-0-	5030	3	616	9	N	560	576	0	1	8	134
03	7254	X	6667	-0-	-587	-0-	5856	3	811	9	N	737	769	0	1	8	101
04	7020	X	5732	-0-	-1288	-0-	5098	3	634	9	N	576	524	0	1	8	152

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38544	X	6928	-0-	-31616	-0-	6500	3	428	9	Y	389	413	0	1	8	37
12	8091	X	6983	-0-	-1108	-0-	6602	3	381	9	Y	346	326	0	1	8	56
01	8091	X	7900	-0-	-191	-0-	7316	3	584	9	Y	531	515	0	1	8	71
02	7252	X	7206	-0-	-46	-0-	6758	3	448	9	Y	407	410	0	1	8	67
03	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7444	3	508	9	Y	462	459	0	4	8	66
04	7650	X	6980	-0-	-670	-0-	6587	3	393	9	Y	357	377	0	1	8	45

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8456	3	452	9	Y	411	410	0	1	8	12
12	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9203	3	14	4	Y	535	529	0	1	8	17
							589	9									
01	9486	X	9081	-0-	-405	-0-	8573	3	5	4	Y	457	463	0	1	8	10
							503	9									
02	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11271	3	13	4	Y	314	300	0	1	8	23
							345	9									
03	9796	X	9352	-0-	-444	-0-	8995	3	2	4	Y	323	338	0	1	8	7
							355	9									
04	9480	X	7895	-0-	-1585	-0-	7489	3	4	4	Y	365	360	0			12
							402	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56536	X	10982	-0-	-45554	-0-	10411	3	571	9	Y	519	529	0	1	8	54
12	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	13267	3	807	9	Y	734	723	0	1	8	64
01	12028	X	11808	-0-	-220	-0-	11236	3	572	9	Y	520	539	0	1	8	44
02	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10428	3	430	9	Y	391	405	0	1	8	29
03	14074	X	11502	-0-	-2572	-0-	11047	3	455	9	Y	414	409	0	1	8	33
04	13620	X	10924	-0-	-2696	-0-	10579	3	345	9	Y	314	313	0	1	8	33

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31216	X	5704	-0-	-25512	-0-	5350	3	354	9	Y	322	338	0			17
12	6665	X	6006	-0-	-659	-0-	5515	3	51	4	Y	400	396	0	1	8	20
							440	9									
01	6572	X	6006	-0-	-566	-0-	5532	3	72	4	Y	365	367	0	1	8	17
							402	9									
02	5796	X	5573	-0-	-223	-0-	5145	3	25	4	Y	366	351	0	1	8	31
							403	9									
03	6076	X	5846	-0-	-230	-0-	5362	3	7	4	Y	434	411	0	1	8	53
							477	9									
*04	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5507	3	8	4	Y	397	430	0	1	8	19
							437	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55745	X	9955	-0-	-45790	-0-	9615	3	45	4	Y	268	275	0	1	8	15
							295	9									
12	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	9965	3	14	4	Y	326	302	0	1	8	38
							359	9									
01	11997	X	10098	-0-	-1899	-0-	9857	3	241	9	Y	219	232	0	1	8	24
02	10332	X	9642	-0-	-690	-0-	9431	3	12	4	Y	181	189	0	1	8	15
							199	9									
03	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12030	3	452	9	Y	411	371	0	1	8	54
*04	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	11718	3	2	4	Y	329	303	0	1	8	79
							362	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76369	X	15502	-0-	-60867	-0-	14607	3	69	4	Y	751	771	0	1	8	43
							826	9									
12	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	14492	3	20	4	Y	910	845	0	1	8	107
							1001	9									
01	16120	X	12281	-0-	-3839	-0-	11608	3	673	9	Y	612	650	0	1	8	68
02	14560	X	12109	-0-	-2451	-0-	11521	3	15	4	Y	521	544	0	1	8	44
							573	9									
03	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	14828	3	1265	9	Y	1150	1040	0	2	8	152
04	15510	X	14915	-0-	-595	-0-	13901	3	2	4	Y	920	849	0	2	8	221
							1012	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51432	X	9272	-0-	-42160	-0-	8951	3	321	9	Y	292	297	0	1	8	30
12	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	8531	3	519	9	Y	472	460	0	1	8	41
01	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	10444	3	989	9	Y	899	864	0	1	8	75
02	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10160	3	746	9	Y	678	702	0	1	8	50
03	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	10910	3	790	9	Y	718	709	0	1	8	58
*04	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	10737	3	595	9	Y	541	541	0	1	8	57

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52009	X	8592	-0-	-43417	-0-	7942	3	650	9	Y	591	603	0	1	8	61
12	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	8620	3	1026	9	Y	933	912	0	1	8	81
01	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	12570	3	2054	9	Y	1867	1790	0	1	8	157
02	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	13122	3	1546	9	Y	1405	1457	0	1	8	104
03	16156	X	16156	-0-	-0-	-0-	14518	3	1638	9	Y	1489	1472	0	1	8	120
*04	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	13562	3	1255	9	Y	1141	1139	0	1	8	121

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61323	X	10746	-0-	-50577	-0-	10307	3	439	9	Y	399	408	0	1	8	41
12	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	9725	3	649	9	Y	590	579	0	1	8	51
01	12741	X	10589	-0-	-2152	-0-	10093	3	496	9	Y	451	463	0	1	8	38
02	11480	X	10131	-0-	-1349	-0-	9758	3	373	9	Y	339	351	0	1	8	25
03	12338	X	10673	-0-	-1665	-0-	10280	3	393	9	Y	357	352	0	1	8	29
04	10740	X	9967	-0-	-773	-0-	9662	3	305	9	Y	277	276	0	1	8	29

BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54133	X	11956	-0-	-42177	-0-	11389	3	567	9	Y	515	464	0			87
12	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8389	3	546	9	Y	496	559	0			24
01	10757	X	7779	-0-	-2978	-0-	7159	3	620	9	Y	564	572	0			16
02	11172	X	1101	-0-	-10071	-0-	498	3	603	9	Y	548	501	0			63
03	12369	X	7275	-0-	-5094	-0-	6579	3	696	9	Y	633	663	0			33
04	11970	X	11557	-0-	-413	-0-	10866	3	691	9	Y	628	641	0			20

SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67861	X	12299	-0-	-55562	-0-	11703	3	596	9	Y	542	489	0			92
12	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	12394	3	520	9	Y	473	542	0			23
01	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	13827	3	582	9	Y	529	536	0	1	8	15
02	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	14011	3	584	9	Y	531	484	0	1	8	61
03	13950	X	12768	-0-	-1182	-0-	12042	3	726	9	Y	660	687	0			34
04	13950	X	12284	-0-	-1666	-0-	11667	3	617	9	Y	561	577	0			18

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72584	X	14515	-0-	-58069	-0-	13770	3	745	9	Y	677	710	0	1	8	35
12	19654	X	15525	-0-	-4129	-0-	14525	3	89	4	Y	828	820	0	2	8	41
							911	9									
01	19654	X	15599	-0-	-4055	-0-	14619	3	123	4	Y	779	781	0	3	8	36
							857	9									
02	15064	X	14833	-0-	-231	-0-	13850	3	46	4	Y	852	814	0	2	8	72
							937	9									
03	16182	X	16052	-0-	-130	-0-	14896	3	11	4	Y	1041	984	0	2	8	127
							1145	9									
*04	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	14507	3	12	4	Y	1044	1119	0	2	8	50
							1148	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76701	X	14859	-0-	-61842	-0-	14127	3	2	4	Y	664	642	0	2	8	72
							730	9									
12	15965	X	13202	-0-	-2763	-0-	12657	3	33	4	Y	465	515	0	2	8	20
							512	9									
01	15965	X	9092	-0-	-6873	-0-	8744	3	4	4	Y	313	301	0	2	8	30
							344	9									
02	14420	X	11912	-0-	-2508	-0-	11464	3	57	4	Y	355	346	0	2	8	37
							391	9									
03	15965	X	11304	-0-	-4661	-0-	10698	3	606	9	Y	551	551	0	2	8	35
04	14850	X	11330	-0-	-3520	-0-	10624	3	7	4	Y	635	631	0	2	8	37
							699	9									

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84760	X	16147	-0-	-68613	-0-	15381	3	766	9	Y	696	619	1	1	8	146
12	17763	X	15249	-0-	-2514	-0-	14613	3	18	4	Y	562	498	1	1	8	209
							618	9									
01	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	17333	3	6	4	Y	612	620	1	1	8	200
							673	9									
02	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	15431	3	4	4	Y	415	521	1	1	8	93
							457	9									
03	17292	X	17292	-0-	-0-	-0-	16827	3	3	4	Y	420	450	1	1	8	62
							462	9									
04	17430	X	17149	-0-	-281	-0-	16475	3	10	4	Y	604	536	1	1	8	129
							664	9									

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84330	X	15281	-0-	-69049	-0-	14622	3	1	4	Y	598	741	1			120
							658	9									
12	17763	X	14814	-0-	-2949	-0-	14398	3	9	4	Y	370	404	1			86
							407	9									
01	17732	X	14707	-0-	-3025	-0-	14240	3	2	4	Y	423	409	1			100
							465	9									
02	15792	X	12021	-0-	-3771	-0-	11646	3	1	4	Y	340	296	1			144
							374	9									
03	16616	X	14238	-0-	-2378	-0-	13767	3	1	4	Y	427	486	1			85
							470	9									
04	15270	X	13738	-0-	-1532	-0-	13246	3	1	4	Y	446	365	1			166
							491	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82610	X	32190	-0-	-50420	-0-	30190	3	2000	9	Y	1818	1862	0	7	8	215
12	24361	X	24361	-0-	-0-	-0-	22725	3	140	4	Y	1360	1488	0	5	8	82
							1496	9									
01	28179	X	19712	-0-	-8467	-0-	18317	3	162	4	Y	1121	1117	0	6	8	80
							1233	9									
02	25452	X	15123	-0-	-10329	-0-	14075	3	25	4	Y	930	947	0	5	8	58
							1023	9									
03	28179	X	15383	-0-	-12796	-0-	14145	3	1238	9	Y	1125	1115	0	5	8	63
04	27270	X	14317	-0-	-12953	-0-	13209	3	1108	9	Y	1007	999	0	5	8	66

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	179212	X	32161	-0-	-147051	-0-	31549	3	4	4	Y	553	521	0	3	8	60
							608	9									
12	39308	X	33600	-0-	-5708	-0-	32895	3	79	4	Y	569	601	0	3	8	25
							626	9									
01	37758	X	33183	-0-	-4575	-0-	32614	3	12	4	Y	506	479	0	3	8	49
							557	9									
02	32676	X	28579	-0-	-4097	-0-	28040	3	119	4	Y	382	388	0	3	8	40
							420	9									
03	34968	X	30829	-0-	-4139	-0-	30294	3	535	9	Y	486	492	0	3	8	31
04	32520	X	29881	-0-	-2639	-0-	29335	3	15	4	Y	483	483	0	3	8	28
							531	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283389 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35220	X	30106	-0-	-5114	-0-	26302	3	3804	9	Y	3458	3492	0	8	8	179
12	27607	X	27607	-0-	-0-	-0-	24788	3	171	4	Y	2407	2462	0	6	8	118
							2648	9									
01	DLQ G-10		24942	-0-	24942	24942	22545	3	226	4	Y	1974	1992	0	8	8	92
							2171	9									
02	DLQ G-10		20294	-0-	20294	45236	18689	3	79	4	Y	1387	1356	0	6	8	117
							1526	9									
03	DLQ G-10		20200	-0-	20200	65436	18847	3	22	4	Y	1210	1174	0	5	8	148
							1331	9									
04	DLQ G-10		19499	-0-	19499	84935	18334	3	21	4	Y	1040	1134	0	5	8	49
							1144	9									

GIACOMO 11 FEE WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150131	X	29263	-0-	-120868	-0-	28360	3	903	9	Y	821	713	1	3	8	171
12	29543	X	27643	-0-	-1900	-0-	26764	3	19	4	Y	782	661	1	2	8	290
							860	9									
01	29543	X	28922	-0-	-621	-0-	28225	3	6	4	Y	628	711	1	3	8	204
							691	9									
02	26684	X	25604	-0-	-1080	-0-	24807	3	4	4	Y	721	761	1	3	8	161
							793	9									
03	29543	X	28076	-0-	-1467	-0-	27178	3	4	4	Y	813	852	1	2	8	120
							894	9									
04	28590	X	26481	-0-	-2109	-0-	25679	3	11	4	Y	719	683	1	2	8	154
							791	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	205040	X	36189	-0-		-168851	-0-		35383	3	3	4	Y	730	893	1	7	8	145
									803	9									
12	46097	X	35862	-0-		-10235	-0-		34878	3	37	4	Y	861	801	1	7	8	198
									947	9									
01	42904	X	35064	-0-		-7840	-0-		34232	3	8	4	Y	749	763	1	9	8	175
									824	9									
02	37464	X	27628	-0-		-9836	-0-		27078	3	4	4	Y	496	457	1	6	8	208
									546	9									
03	39680	X	33057	-0-		-6623	-0-		32324	3	6	4	Y	661	732	1	7	8	130
									727	9									
04	36180	X	31926	-0-		-4254	-0-		31085	3	3	4	Y	762	604	1	7	8	281
									838	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285484 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	178161	X	31277	-0-		-146884	-0-		30133	3	4	4	Y	1036	981	0	6	8	112
									1140	9									
12	39215	X	35748	-0-		-3467	-0-		34608	3	80	4	Y	964	1029	0	5	8	42
									1060	9									
01	38099	X	31081	-0-		-7018	-0-		30302	3	11	4	Y	698	667	0	6	8	67
									768	9									
02	32088	X	24759	-0-		-7329	-0-		23776	3	121	4	Y	784	764	0	5	8	82
									862	9									
03	35743	X	31080	-0-		-4663	-0-		29944	3	1136	9	Y	1033	1044	0	5	8	66
04	34590	X	28540	-0-		-6050	-0-		27514	3	15	4	Y	919	927	0	5	8	53
									1011	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 6H RRCID -> 285573 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7352 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113409	X	22319	-0-		-91090	-0-		21618	3	701	9	Y	637	620	1	2	8	122
12	22355	X	22355	-0-		-0-	-0-		21710	3	15	4	Y	573	637	1	2	8	56
									630	9									
01	22301	X	22301	-0-		-0-	-0-		21429	3	24	4	Y	771	756	1	3	8	68
									848	9									
02	18689	X	18689	-0-		-0-	-0-		18105	3	30	4	Y	504	487	1	2	8	83
									554	9									
03	20702	X	20702	-0-		-0-	-0-		20159	3	11	4	Y	484	504	1	2	8	61
									532	9									
*04	20304	X	20304	-0-		-0-	-0-		19653	3	651	9	Y	592	518	1	2	8	133

GIACOMO 11 FEE WELL #: 4H RRCID -> 285835 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36060	X	34136	-0-		-1924	-0-		32477	3	1659	9	Y	1508	1305	1	6	8	315
12	34565	X	33231	-0-		-1334	-0-		32176	3	61	4	Y	904	879	1	5	8	335
									994	9									
01	DLQ G-10		33177	-0-		33177	33177		32088	3	20	4	Y	972	984	1	8	8	315
									1069	9									
02	DLQ G-10		29213	-0-		29213	62390		28131	3	14	4	Y	971	1064	1	6	8	216
									1068	9									
03	DLQ G-10		31569	-0-		31569	93959		30347	3	11	4	Y	1101	1150	1	5	8	162
									1211	9									
04	DLQ G-10		30133	-0-		30133	124092		28940	3	32	4	Y	1055	987	1	5	8	225
									1161	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 4H RRCID -> 286003 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7475 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38400	X	30842	-0-	-7558	-0-	29899	3	5	4	Y	853	979	1	3	8	170
							938	9									
12	36301	X	30755	-0-	-5546	-0-	29781	3	64	4	Y	827	804	1	2	8	191
							910	9									
01	DLQ G-10		30577	-0-	30577	30577	29610	3	14	4	Y	866	851	1	2	8	204
							953	9									
02	DLQ G-10		26303	-0-	26303	56880	25475	3	7	4	Y	746	633	1	2	8	315
							821	9									
03	DLQ G-10		29894	-0-	29894	86774	28978	3	11	4	Y	823	973	1	2	8	163
							905	9									
04	DLQ G-10		28218	-0-	28218	114992	27266	3	4	4	Y	862	703	1	2	8	320
							948	9									

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287179 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8177 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	236522	X	44462	-0-	-192060	-0-	39279	3	5183	9	Y	4712	4658	0	14	8	121
12	46872	X	43681	-0-	-3191	-0-	38272	3	185	4	Y	4749	4729	0	12	8	129
							5224	9									
01	46872	X	45015	-0-	-1857	-0-	39442	3	47	4	Y	5024	4999	0	17	8	137
							5526	9									
02	42336	X	41574	-0-	-762	-0-	36691	3	141	4	Y	4311	4312	0	14	8	122
							4742	9									
03	47780	X	47780	-0-	-0-	-0-	42429	3	59	4	Y	4811	4785	0	14	8	134
							5292	9									
04	44460	X	44424	-0-	-36	-0-	39534	3	22	4	Y	4425	4404	0	14	8	141
							4868	9									

ELWOOD 29 ZZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288202 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8412 - 18714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52740	X	49175	-0-	-3565	-0-	44084	3	31	4	Y	4600	4589	0	27	8	250
							5060	9									
12	52824	X	50255	-0-	-2569	-0-	44704	3	69	4	Y	4984	4921	0	24	8	289
							5482	9									
01	DLQ G-10		49319	-0-	49319	49319	44379	3	30	4	Y	4464	4516	0	33	8	204
							4910	9									
02	DLQ G-10		43434	-0-	43434	92753	38628	3	39	4	Y	4334	4344	0	29	8	165
							4767	9									
03	DLQ G-10		48217	-0-	48217	140970	42802	3	99	4	Y	4833	4784	0	24	8	190
							5316	9									
04	DLQ G-10		43811	-0-	43811	184781	39096	3	177	4	Y	4125	4135	0	24	8	156
							4538	9									

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 7H RRCID -> 288739 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7695 - 17863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86550	X	76331	-0-	-10219	-0-	72285	3	4046	9	Y	3678	3660	0	17	8	169
12	89435	X	75379	-0-	-14056	-0-	71362	3	67	4	Y	3591	3617	0	15	8	128
							3950	9									
01	DLQ G-10		74416	-0-	74416	74416	70337	3	190	4	Y	3535	3513	0	21	8	129
							3889	9									
02	DLQ G-10		68122	-0-	68122	142538	64609	3	201	4	Y	3011	2983	0	17	8	140
							3312	9									
03	DLQ G-10		63758	-0-	63758	206296	60821	3	2937	9	Y	2670	2679	0	12	8	119
04	DLQ G-10		59709	-0-	59709	266005	56845	3	2864	9	Y	2604	2599	0			124

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CARRY BACK 6 STATE WELL #: 4H RRCID -> 288740 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7716 - 17937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68790	X	65104	-0-	-3686	-0-	61283	3	3821	9	Y	3474	3455	0	21	8	159
12	69502	X	65080	-0-	-4422	-0-	61310	3	59	4	Y	3374	3394	0	19	8	120
							3711	9									
01	DLQ G-10		64091	-0-	64091	64091	60357	3	166	4	Y	3244	3220	0	26	8	118
							3568	9									
02	DLQ G-10		58516	-0-	58516	122607	55179	3	181	4	Y	2869	2833	0	21	8	133
							3156	9									
03	DLQ G-10		59688	-0-	59688	182295	56445	3	3243	9	Y	2948	2931	0	19	8	131
04	DLQ G-10		55705	-0-	55705	238000	52673	3	3032	9	Y	2756	2737	0	19	8	131

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 2H RRCID -> 288831 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7762 - 17967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91950	X	81904	-0-	-10046	-0-	75586	3	6318	9	Y	5744	5715	0	20	8	263
12	95015	X	82419	-0-	-12596	-0-	75913	3	72	4	Y	5849	5887	0	17	8	208
							6434	9									
01	DLQ G-10		81008	-0-	81008	81008	74658	3	203	4	Y	5588	5570	0	22	8	204
							6147	9									
02	DLQ G-10		73385	-0-	73385	154393	68070	3	220	4	Y	4632	4601	0	19	8	216
							5095	9									
03	DLQ G-10		76454	-0-	76454	230847	70928	3	5526	9	Y	5024	4999	0	17	8	224
04	DLQ G-10		71935	-0-	71935	302782	66840	3	5095	9	Y	4632	4618	0	17	8	221

DONERAIL 8 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289477 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8247 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86550	X	77120	-0-	-9430	-0-	70187	3	214	4	Y	6108	6113	0	5	8	142
							6719	9									
12	88784	X	71482	-0-	-17302	-0-	65247	3	434	4	Y	5274	5271	0	4	8	141
							5801	9									
01	DLQ G-10		73900	-0-	73900	73900	66365	3	994	4	Y	5946	6022	0	5	8	60
							6541	9									
02	DLQ G-10		62070	-0-	62070	135970	54937	3	2014	4	Y	4654	4594	0	4	8	116
							5119	9									
03	DLQ G-10		71356	-0-	71356	207326	65158	3	221	4	Y	5434	5432	0	4	8	114
							5977	9									
04	DLQ G-10		57556	-0-	57556	264882	52051	3	1106	4	Y	3999	4043	0	4	8	66
							4399	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289597 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8715 - 18961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47520	X	41954	-0-	-5566	-0-	36614	3	38	4	N	4820	4806	0	30	8	30
							5302	9									
12	49104	X	42332	-0-	-6772	-0-	36645	3	40	4	N	5134	5094	0	25	8	45
							5647	9									
01	45322	X	40563	-0-	-4759	-0-	34912	3	67	4	N	5076	5020	0	31	8	70
							5584	9									
02	40404	X	37896	-0-	-2508	-0-	32949	3	89	4	N	4416	4425	0	26	8	35
							4858	9									
03	43958	X	41767	-0-	-2191	-0-	36283	3	79	4	N	4914	4876	0	25	8	48
							5405	9									
04	41940	X	38794	-0-	-3146	-0-	33827	3	44	4	N	4475	4463	0	25	8	35
							4923	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290291 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7847 - 17837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	182670	X	144480	-0-	-38190	-0-	131417	3	51	4	N	11829	11725	1	37	8	228
							13012	9									
12	181164	X	142547	-0-	-38617	-0-	129342	3	927	4	N	11162	11255	1	34	8	101
							12278	9									
01	173259	X	136229	-0-	-37030	-0-	124819	3	36	4	N	10340	10211	1	45	8	185
							11374	9									
02	149464	X	122413	-0-	-27051	-0-	110722	3	1871	4	N	8927	8793	1	40	8	279
							9820	9									
03	155837	X	90273	-0-	-65564	-0-	82406	3	581	4	N	6624	6687	1	15	8	201
							7286	9									
04	144480	X	69477	-0-	-75003	-0-	56234	3	83	4	N	11964	11799	1	22	8	344
							13160	9									

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291548 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8243 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	236467	X	236467	-0-	-0-	-0-	204645	3	31822	9	Y	28929	28865	0	71	8	42
12	227264	X	227264	-0-	-0-	-0-	200889	3	257	4	Y	23744	23678	0	57	8	51
							26118	9									
01	194277	X	172071	-0-	-22206	-0-	155203	3	4	4	Y	15331	15269	0	57	8	56
							16864	9									
02	175476	X	158686	-0-	-16790	-0-	138182	3	770	4	Y	17940	17893	0	52	8	51
							19734	9									
03	199468	X	199468	-0-	-0-	-0-	181118	3	18350	9	Y	16682	16510	0	53	8	170
04	188010	X	165367	-0-	-22643	-0-	150177	3	249	4	Y	13583	13578	0	52	8	123
							14941	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 292098 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8693 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		181247	-0-	181247	320265	146082	3	35165	9	N	31968	31695	0			334
12	0		187649	-0-	187649	507914	158674	3	28975	9	N	26341	26650	0			25
01	0		78132	-0-	78132	586046	66153	3	11979	9	N	10890	10892	0			23
02	602050	X	16004	-0-	-586046	-0-	12169	3	3835	9	N	3486	3494	0			15
03	188945	X	101665	-0-	-87280	-0-	78946	3	22719	9	N	20654	20634	0			35
04	182850	X	134483	-0-	-48367	-0-	110460	3	24023	9	N	21839	21799	0			75

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292099 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8888 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		277027	-0-	277027	589848	220689	3	56338	9	N	51216	50803	0			535
12	0		268869	-0-	268869	858717	222804	3	46065	9	N	41877	42372	0			40
01	0		247932	-0-	247932	1106649	210939	3	36993	9	N	33630	33598	0			72
02	1306112	X	199463	-0-	-1106649	-0-	172415	3	27048	9	N	24589	24553	0			108
03	262849	X	208848	-0-	-54001	-0-	182741	3	26107	9	N	23734	23802	0			40
04	254370	X	178613	-0-	-75757	-0-	157151	3	21462	9	N	19511	19484	0			67

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 292113 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8691 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		209367	-0-	209367	352162	170500	3	38867	9	N	35334	35027	0			369
12	0		212244	-0-	212244	564406	179604	3	32640	9	N	29673	30014	0			28
01	0		196850	-0-	196850	761256	169124	3	27726	9	N	25205	25179	0			54
02	930703	X	169447	-0-	-761256	-0-	143784	3	25663	9	N	23330	23282	0			102
03	223400	X	223400	-0-	-0-	-0-	196350	3	27050	9	N	24591	24651	0			42
*04	201072	X	201072	-0-	-0-	-0-	180386	3	20686	9	N	18805	18782	0			65

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 292238 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8717 - 18888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		215970	-0-	215970	426210	173465	3	42505	9	N	38641	38327	0			404
12	0		220728	-0-	220728	646938	185104	3	35624	9	N	32385	32758	0			31
01	0		206143	-0-	206143	853081	177421	3	28722	9	N	26111	26085	0			57
02	1023304	X	170223	-0-	-853081	-0-	148653	3	21570	9	N	19609	19580	0			86
03	200446	X	174891	-0-	-25555	-0-	154924	3	19967	9	N	18152	18207	0			31
04	193980	X	151280	-0-	-42700	-0-	134980	3	16300	9	N	14818	14798	0			51

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
NORMAN STATE 14 WELL #: 4HH RRCID -> 290695 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	140460	X	135570	-0-	-4890	-0-	214	1	124110	3	Y	6939	6911	1		1535
							3613	4	7633	9						
12	145142	X	140371	-0-	-4771	-0-	199	1	130223	3	Y	6896	6892	1		1539
							2363	4	7586	9						
01	145142	X	98676	-0-	-46466	-0-	100	1	87418	3	Y	7721	6444	1		2816
							2665	4	8493	9						
02	129108	X	125709	-0-	-3399	-0-	246	1	108508	3	Y	11075	11096	0		2795
							4772	4	12183	9						
03	142941	X	126902	-0-	-16039	-0-	904	1	112054	3	Y	8077	10130	0		742
							5059	4	8885	9						
04	135840	X	119832	-0-	-16008	-0-	295	1	107057	3	Y	6627	6862	0		507
							5190	4	7290	9						

HUEY STATE 24 WELL #: 7H RRCID -> 292501 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 18621

02	SHUT IN	1858	-0-	1858	1858	1058	3	800	9	Y	727	683	0		44
03	SHUT IN	5077	-0-	5077	6935	3284	3	1793	9	Y	1630	1637	0		37
04	SHUT IN	35517	-0-	35517	42452	37	1	19306	3	Y	14350	13990	0		397
						389	4	15785	9						

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10201 - 10252

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. 159643
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

11	2400 #	2666	-0-	266	B	-5990	2636	3	30	9	N	27				149
12	0 N	2647	-0-	2647	B	-3343	2646	3	1	9	N	1				150
01	2418 N	3110	-0-	692	B	-2651	3070	3	40	9	N	36	186	1		-0-
02	0 N	1617	-0-	1617	B	-1034	1606	3	11	9	N	10				10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1034																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1034					N	40				50
04	3000 N	2233	-0-	-767	B	-1034	2204	3	29	9	N	26				76

RATLIFF -5- WELL #: RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10060 - 10180

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				110
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				110
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				110
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				110
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				110
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				110

RECLASSIFIED TO OIL 01/01/2019

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. //CONT.// 159643
BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	852	2	24	9	N	22					67
12	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	838	2	9	9	N	8					75
01	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	791	2	11	9	N	10					85
02	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	723	2	19	9	N	17					102
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	562	2	23	9	N	21					123
*04	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	749	2	6	9	N	5					128

LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	12284					N	-0-	3	7			69
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000 B	9284					N	-0-					69
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	6184					N	-0-					69
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	3084					N	-0-					69
*02	2800	N	-0-	-0-	-2800 B	284					N	-0-					69
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 284																	
*03	284	N	-0-	-0-	-284 B	-0-					N	-0-					69
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					69

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	15	-0-	-109 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	93	N	35	-0-	-58 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
VENCER ENERGY, LLC 884498
HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIMMITT (DELAWARE CONS) 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
TXL -13- WELL #: 8 RRCID -> 227044 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PDEH LLC 646827
WASHITA 53-2-42 LOV WELL #: 1D RRCID -> 283245 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4587 - 6810

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
STATE 71 WELL #: 2ST RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685

11	188850 X	180032	-0-	-8818	-0-	180032	3			N	-0-					-0-
12	193874 X	182249	-0-	-11625	-0-	182249	3			N	-0-					-0-
01	190712 X	154635	-0-	-36077	-0-	154635	2			N	-0-					-0-
02	168028 X	155048	-0-	-12980	-0-	155048	2			N	-0-					-0-
03	186031 X	171785	-0-	-14246	-0-	171785	2			N	-0-					-0-
04	180030 X	165780	-0-	-14250	-0-	165780	2			N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32700	X	26301	-0-	-6399	-0-	26301	3			N	-0-					-0-
12	45477	X	25864	-0-	-19613	-0-	25864	3			N	-0-					-0-
01	45477	X	13994	-0-	-31483	-0-	13994	3			N	-0-					-0-
02	41076	X	11604	-0-	-29472	-0-	11604	3			N	-0-					-0-
03	27187	X	6159	-0-	-21028	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
04	26310	X	20009	-0-	-6301	-0-	20009	3			N	-0-					-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG) 25349 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OLSEN ENERGY INC. 621750
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 128733 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2200	R	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
12	2263	#	2255	-0-	-8	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
01	2256	R	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
02	2044	#	2029	-0-	-15	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
03	2263	#	2212	-0-	-51	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	2190	#	2115	-0-	-75	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARK WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

11	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	2			Y	-0-					5
12	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					5
01	734 R	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-	1	1			4
02	441 R	441	-0-	-0-	-0-	365	2	76	9	Y	69	40	1			33
03	359 R	359	-0-	-0-	-0-	339	2	20	9	Y	18					51
04	DLQ G-10	245	-0-	245	245	216	2	29	9	Y	26	38	1			10

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

*05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*06	270 #	117	-0-	-153	-0-	114	2	3	4	N	-0-					-0-
*07	279 #	164	-0-	-115	-0-	161	2	2	4	N	1	1	0			-0-
						1	9									
*08	227 R	227	-0-	-0-	-0-	222	2	4	4	N	1	1	0			-0-
						1	9									
*09	195 R	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*10	155 #	29	-0-	-126	-0-	19	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*11	150 #	43	-0-	-107	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*12	217 #	46	-0-	-171	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*01	217 #	56	-0-	-161	-0-	54	2	2	4	N	-0-					-0-
*02	196 #	76	-0-	-120	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	4	N	-0-					-0-
*04	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

*05	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*06	952 R	952	-0-	-0-	-0-	930	2	21	4	N	1	1	0			-0-
						1	9									
*07	1529 R	1529	-0-	-0-	-0-	1290	2	236	4	N	3	3	0			-0-
						3	9									
*08	920 R	920	-0-	-0-	-0-	832	2	88	4	N	-0-					-0-
*09	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*10	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
*11	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
*12	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
*01	1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	1065	2	63	4	N	33	32	0			1
						36	9									
*02	826 R	826	-0-	-0-	-0-	742	2	50	4	N	31	31	0			1
						34	9									
*03	952 R	952	-0-	-0-	-0-	878	2	16	4	N	53	52	0			2
						58	9									
*04	976 R	976	-0-	-0-	-0-	929	2	4	4	N	39	40	0			1
						43	9									

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	31	#	10	-0-	-21	-0-	6	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	4	N	-0-					-0-
*07	324	R	324	-0-	-0-	-0-	274	2	50	4	N	-0-					-0-
*08	46	R	46	-0-	-0-	-0-	42	2	4	4	N	-0-					-0-
*09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*10	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*11	30	#	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*01	31	#	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	4	N	-0-					-0-
*02	219	R	219	-0-	-0-	-0-	205	2	14	4	N	-0-					-0-
*03	274	R	274	-0-	-0-	-0-	269	2	5	4	N	-0-					-0-
*04	223	R	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	4	N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495

11	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	31	#	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	4	Y	-0-					-0-
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	20	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460

*05	155	#	29	-0-	-126	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*06	150	#	32	-0-	-118	-0-	31	2	1	4	N	-0-					-0-
*07	155	#	20	-0-	-135	-0-	17	2	3	4	N	-0-					-0-
*08	124	#	23	-0-	-101	-0-	21	2	2	4	N	-0-					-0-
*09	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*10	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*11	563	R	563	-0-	-0-	-0-	519	2	44	9	N	40	38	0			2
*12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	66	2	7	9	N	6	8	0			-0-
*01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	223	2	13	4	N	5	5	0			-0-
							6	9									
*02	380	R	380	-0-	-0-	-0-	356	2	24	4	N	-0-					-0-
*03	348	R	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	4	N	-0-					-0-
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 404 RRCID -> 288898 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	217	#	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*06	210	#	101	-0-	-109	-0-	99	2	2	4	N	-0-					-0-
*07	217	#	120	-0-	-97	-0-	94	2	1	4	N	23	23	0			-0-
							25	9									
*08	217	#	167	-0-	-50	-0-	124	2	2	4	N	37	37	0			-0-
							41	9									
*09	90	#	62	-0-	-28	-0-	37	2	25	9	N	23	23	0			-0-
*10	124	#	32	-0-	-92	-0-	20	2	12	9	N	11	11	0			-0-
*11	120	#	27	-0-	-93	-0-	23	2	4	9	N	4	4	1			-0-
*12	124	#	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*01	155	#	86	-0-	-69	-0-	82	2	4	4	N	-0-					-0-
*02	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*03	99	R	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	4	N	-0-					-0-
*04	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 291016 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9210 - 10452

11	13800	#	8161	-0-	-5639	-0-	273	1	7840	3	Y	44	35	1			35
							48	9									
12	14260	#	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-					35
01	14260	#	12769	-0-	-1491	-0-	280	1	12412	3	Y	70	55	1			50
							77	9									
02	12208	#	6368	-0-	-5840	-0-	252	1	6096	3	Y	18	36	1			32
							20	9									
03	13516	#	8419	-0-	-5097	-0-	279	1	8106	3	Y	31	37	1			26
							34	9									
04	12360	#	224	-0-	-12136	-0-	218	1	6	9	Y	5					31

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

11	5435	R	5435	-0-	-0-	-0-	5407	3	28	9	Y	25	181	1			313
12	5716	R	5716	-0-	-0-	-0-	5415	3	301	9	Y	274	182	1			405
01	4347	R	4347	-0-	-0-	-0-	4239	3	108	9	Y	98	176	1			327
02	4732	#	4582	-0-	-150	-0-	4438	3	144	9	Y	131					458
03	5239	#	4764	-0-	-475	-0-	4720	3	44	9	Y	40	177	1			321
*04	3192	R	3192	-0-	-0-	-0-	2860	3	332	9	Y	302	179	1			444

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

11	150	#	101	-0-	-49	-0-	101	4			N	-0-					57
12	155	#	92	-0-	-63	-0-	92	4			N	-0-					57
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					57
02	140	#	135	-0-	-5	-0-	135	4			N	-0-					57
03	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	4			N	-0-					57
04	90	#	49	-0-	-41	-0-	49	4			N	-0-					57

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11578 - 11966

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11802 - 12161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/22/1963 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11447 - 11859

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11840 - 12025

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 10/25/1956 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11675 - 11740

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/07/1957 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11662 - 11797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11680 - 11848

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11520 - 11922

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 04/30/1957 TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11755 - 12294

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		78888	-0-	78888	161512	67	1	77950	2	Y	684	686	0			23
							119	4	752	9							
12	DLQ G-10		80427	-0-	80427	241939	95	1	79231	2	Y	982	986	0			19
							21	4	1080	9							
01	316733	R	74794	-0-	-241939	-0-	107	1	70234	2	Y	1102	1103	0			18
							3241	4	1212	9							
02	74760	#	58157	-0-	-16603	-0-	51	1	57343	2	Y	678	684	0			12
							17	4	746	9							
03	82615	#	69937	-0-	-12678	-0-	87	1	67974	2	Y	1223	428	0	790	1	17
							1345	9									
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL L WELL #: 4 RRCID -> 291259 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11550 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	#	3579	-0-	-2631	-0-	3579	2			Y	-0-					40
12	5146	#	4481	-0-	-665	-0-	4481	2			Y	-0-					40
01	5146	#	2942	-0-	-2204	-0-	2942	2			Y	-0-	9	1			31
02	4648	#	2087	-0-	-2561	-0-	2024	2	63	9	Y	57	61	1			27
03	4495	#	2784	-0-	-1711	-0-	2760	2	24	9	Y	22					49
04	DLQ G-10		4739	-0-	4739	4739	4710	2	29	9	Y	26	38	1			10

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	#	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	43	36	1			35
12	1953	#	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					35
01	1953	#	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	51	50	1			36
02	1120	#	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-	26	1			10
03	682	#	34	-0-	-648	-0-	2	3	32	9	Y	29	15	1			24
04	T. A.		3996	-0-	3996	3996	3966	3	30	9	Y	27					51

REVERENCE OPERATING LLC 703827
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUBLE E (BELL CANYON) 25696 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 276839 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT					53
12	0	W NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT					53
01	0	W NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT					53
02	0	W NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT					53
03	0	W NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT					53
04	0	W NO RPT	-0-	-0-	576						N	NO RPT					53

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93953	X	93953	-0-	-0-	-0-	6796	1	87157	2	N	-0-					-0-
12	119987	X	119987	-0-	-0-	-0-	8456	1	111531	2	N	-0-					-0-
01	118394	X	118394	-0-	-0-	-0-	8139	1	110255	2	N	-0-					-0-
02	106106	X	106106	-0-	-0-	-0-	7141	1	98965	2	N	-0-					-0-
03	93112	X	93112	-0-	-0-	-0-	6022	1	87090	2	N	-0-					-0-
*04	102422	X	102422	-0-	-0-	-0-	102422	2			N	-0-					-0-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TEXAS CONSOLIDATED #1 WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUSTY MESA (DEVONIAN) 26794 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JAPONES WELL #: 1 RRCID -> 184886 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8258 - 8300

11	1350	N	408	-0-	-942	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, WEST (CANYON) 27746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SHA-JAM OPERATING CORP. 767967
TXL "HHH" WELL #: RRCID -> 174927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	700	2	75	9	N	68	162	1						46
12	837	N	710	-0-	-127	-0-	673	2	37	9	N	34								80
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	683	2	78	9	N	71	146	1						5
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	664	2	66	9	N	60								65
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	709	2	72	9	N	65								130
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								130

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. //CONT.// 200560
PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2055	-0-	2055	5165	1939	2	116	9	Y	105					147
12	DLQ G-10		1307	-0-	1307	6472	1266	2	41	9	Y	37	84	1			100
01	7620	X	1148	-0-	-6472	-0-	1114	2	34	9	Y	31	86	1			45
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	985	2	69	9	Y	63	88	1			20
03	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	1048	2	88	9	Y	80					100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 U RRCID -> 048481 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	934	-0-	-213	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	924	N	823	-0-	-101	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					94
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					94
*01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					94
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					94
03	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1706	3			N	-0-					94
*04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	806	N	620	-0-	-186	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1386	N	1336	-0-	-50	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3408	-0-	308	308	3408	2			N	-0-					-0-
01	3721	X	3413	-0-	-308	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
*04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4956	-0-	-204	-0-	867	1	4088	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	937	1	9524	2	Y	1					2
							1	9									
01	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	916	1	9414	2	Y	1					3
							1	9									
02	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	936	1	8323	2	Y	2					5
							2	9									
03	9393	X	9005	-0-	-388	-0-	969	1	8036	2	Y	-0-					5
04	9090	X	8608	-0-	-482	-0-	8606	2	2	9	Y	2	3	1			4

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

11	20341	X	20341	-0-	-0-	-0-	20341	3			N	-0-					-0-
12	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	13646	3			N	-0-					-0-
*01	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	3			N	-0-					-0-
02	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3	-0-	-3779	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	276	1	2415	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	295	1	2448	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	324	1	2353	2	Y	3	1	0	1	1	4
							3	9									
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	224	1	1999	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	251	1	2257	2	Y	-0-	3	1			1
*04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	244	1	2199	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	181	1	224	2	N	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	240	1	873	2	N	-0-					-0-
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	233	1	894	2	N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	202	1	790	2	N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	167	1	681	2	N	-0-					-0-
*04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2104	-0-	-159	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
*04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	855					Y	-0-					28
12	924	X	69	-0-	-855	-0-	69	3			Y	-0-					28
*01	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			Y	-0-					28
02	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-					28
03	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					28
*04	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		5255	-0-	5255	21506	5255	3			Y	-0-					36
12	26736	X	5230	-0-	-21506	-0-	5230	3			Y	-0-					36
01	5704	X	3085	-0-	-2619	-0-	3085	3			Y	-0-					36
02	4900	X	3875	-0-	-1025	-0-	3875	3			Y	-0-					36
03	5425	X	4036	-0-	-1389	-0-	4036	3			Y	-0-					36
04	5250	X	3649	-0-	-1601	-0-	3649	3			Y	-0-					36

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	3452	-0-	-1468	-0-	2 41	1 9	3409	3	Y	37	37	0			2
12	4867	X	3674	-0-	-1193	-0-	2 48	1 9	3624	3	Y	44	44	0			2
01	4867	X	2846	-0-	-2021	-0-	2 30	1 9	2814	3	Y	27	26	0			3
02	3416	X	3021	-0-	-395	-0-	1 29	1 9	2991	3	Y	26	27	0			2
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	2 41	1 9	3754	3	Y	37	37	0			2
04	3570	X	3143	-0-	-427	-0-	2 14	1 9	3127	3	Y	13	14	0			1

EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2021

FUELED RESOURCES INC 288421
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (BARNETT SHALE) 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UL G 1-15 WELL #: 4H RRCID -> 288316 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10615 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18960	X	12098	-0-	-6862	-0-	10768	3	26	4	Y	1185	1275	1			67
							1304	9									
*12	19158	X	19145	-0-	-13	-0-	17883	3	1262	9	Y	1147	1071	1			143
01	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	15567	3	21	4	Y	1359	1370	1			132
							1495	9									
02	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	14790	3	8	4	Y	1342	1337	1			137
							1476	9									
03	17918	X	15917	-0-	-2001	-0-	14493	3	7	4	Y	1288	1291	1			134
							1417	9									
04	17790	X	NO RPT	-0-	-17790	-0-					Y	NO RPT					134

UL G 1-28 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288317 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10630 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20040	X	18332	-0-	-1708	-0-	16110	3	2222	9	Y	2020	1877	1			358
*12	20708	X	19337	-0-	-1371	-0-	17535	3	1802	9	Y	1638	1677	1			319
01	19065	X	18491	-0-	-574	-0-	16370	3	2121	9	Y	1928	1888	1			359
02	16912	X	15590	-0-	-1322	-0-	13989	3	24	4	Y	1434	1483	1			310
							1577	9									
03	18941	X	17680	-0-	-1261	-0-	15779	3	1901	9	Y	1728	1781	1			257
04	18330	X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					Y	NO RPT					257

UL G 1-15 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288377 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10465 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18660	X	16267	-0-	-2393	-0-	14824	3	36	4	Y	1279	1373	1			71
							1407	9									
*12	19282	X	17116	-0-	-2166	-0-	15254	3	1862	9	Y	1693	1554	1			210
01	19282	X	17279	-0-	-2003	-0-	15575	3	21	4	Y	1530	1587	1			153
							1683	9									
02	16268	X	15669	-0-	-599	-0-	14130	3	8	4	Y	1392	1402	1			143
							1531	9									
03	18011	X	15798	-0-	-2213	-0-	14328	3	7	4	Y	1330	1335	1			138
							1463	9									
04	16260	X	NO RPT	-0-	-16260	-0-					Y	NO RPT					138

UL G 1-22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288381 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10705 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16680	X	15570	-0-	-1110	-0-	13758	3	34	4	Y	1616	1714	1			90
							1778	9									
*12	17236	X	15766	-0-	-1470	-0-	13708	3	2058	9	Y	1871	1729	1			232
01	17236	X	15266	-0-	-1970	-0-	13439	3	19	4	Y	1644	1712	1			164
							1808	9									
02	15008	X	14093	-0-	-915	-0-	12377	3	7	4	Y	1554	1558	1			160
							1709	9									
03	16616	X	15164	-0-	-1452	-0-	13369	3	7	4	Y	1625	1618	1			167
							1788	9									
04	15570	X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					Y	NO RPT					167

UL G 1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288386 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27780	X	21676	-0-	-6104	-0-	19421	3	2255	9	Y	2050	1906	1			355
*12	28706	X	22726	-0-	-5980	-0-	20602	3	2124	9	Y	1931	1921	1			365
01	28706	X	22560	-0-	-6146	-0-	20186	3	2374	9	Y	2158	2120	1			403
02	23079	X	23079	-0-	-0-	-0-	20841	3	35	4	Y	2003	1991	1			415
							2203	9									
*03	28877	X	28877	-0-	-0-	-0-	26402	3	2475	9	Y	2250	2328	1			337
04	21690	X	NO RPT	-0-	-21690	-0-					Y	NO RPT					337

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 9-35 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289531 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	3457	3	71	4	Y	1490	1498	1			46
							1639	9									
12	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	4327	3	20	4	Y	2512	2480	1			78
							2763	9									
01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	1424	3	5	4	Y	2556	2581	1			53
							2812	9									
02	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	884	3	5	4	Y	2284	2310	1			27
							2512	9									
03	5332	X	4654	-0-	-678	-0-	1692	3	11	4	Y	2683	2628	1			82
							2951	9									
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					82

UL G 1-27 B WELL #: 2H RRCID -> 289603 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	26257	X	26215	-0-	-42	-0-	22156	3	8	4	Y	3683	3747	1			409
							4051	9									
11	28080	X	25402	-0-	-2678	-0-	21371	3	23	4	Y	3644	3457	1			596
							4008	9									
12	28086	X	25224	-0-	-2862	-0-	21553	3	9	4	Y	3329	3382	1			543
							3662	9									
*01	28086	X	25532	-0-	-2554	-0-	21291	3	61	4	Y	3800	3679	1	2	8	662
							4180	9									
02	23688	X	22236	-0-	-1452	-0-	19203	3	48	4	Y	2714	3106	1			270
							2985	9									
03	26257	X	24843	-0-	-1414	-0-	21374	3	5	4	Y	3149	3130	1			289
							3464	9									
04	25410	X	NO RPT	-0-	-25410	-0-					Y	NO RPT					289

UL G 1-15 S WELL #: 6H RRCID -> 289634 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15037	X	15037	-0-	-0-	-0-	14229	3	35	4	Y	703	755	1			40
							773	9									
*12	14725	X	12948	-0-	-1777	-0-	11959	3	989	9	Y	899	829	1			110
01	14725	X	13633	-0-	-1092	-0-	12715	3	17	4	Y	819	847	1			82
							901	9									
02	13328	X	8869	-0-	-4459	-0-	8176	3	4	4	Y	626	642	1			66
							689	9									
03	15531	X	11260	-0-	-4271	-0-	10343	3	5	4	Y	829	811	1			84
							912	9									
04	15030	X	NO RPT	-0-	-15030	-0-					Y	NO RPT					84

UL G 1-15 S WELL #: 5H RRCID -> 289663 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14280	X	12932	-0-	-1348	-0-	12020	3	30	4	Y	802	865	1			45
							882	9									
*12	13578	X	12902	-0-	-676	-0-	11853	3	1049	9	Y	954	882	1			117
01	14074	X	12072	-0-	-2002	-0-	11246	3	15	4	Y	737	779	1			75
							811	9									
02	12712	X	9562	-0-	-3150	-0-	8897	3	5	4	Y	600	612	1			63
							660	9									
03	13361	X	11582	-0-	-1779	-0-	10687	3	5	4	Y	809	790	1			82
							890	9									
04	12930	X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					Y	NO RPT					82

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-27 A WELL #: 1H RRCID -> 289669 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10375 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	28210	X	24990	-0-	-3220	-0-	20590	3	8	4	Y	3993	4074	1			445
							4392	9									
11	28440	X	25040	-0-	-3400	-0-	20291	3	21	4	Y	4298	4045	1			698
							4728	9									
12	28272	X	25883	-0-	-2389	-0-	21134	3	9	4	Y	4309	4315	1			692
							4740	9									
*01	26815	X	24045	-0-	-2770	-0-	20067	3	58	4	Y	3564	3606	1	2	8	648
							3920	9									
02	22568	X	20384	-0-	-2184	-0-	17087	3	43	4	Y	2958	3318	1			288
							3254	9									
03	25885	X	22253	-0-	-3632	-0-	18283	3	4	4	Y	3605	3564	1			329
							3966	9									
04	25050	X	NO RPT	-0-	-25050	-0-					Y	NO RPT					329

UL G 1-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289817 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10970 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20760	X	19796	-0-	-964	-0-	17318	3	24	4	Y	2231	2393	1			77
							2454	9									
12	20716	X	20716	-0-	-0-	-0-	18382	3	7	4	Y	2115	2119	1			73
							2327	9									
*01	20057	X	19460	-0-	-597	-0-	17357	3	6	4	Y	1906	1897	1	1	8	81
							2097	9									
02	17724	X	16225	-0-	-1499	-0-	14360	3	25	4	Y	1673	1686	1			68
							1840	9									
*03	20754	X	20754	-0-	-0-	-0-	18571	3	18	4	Y	1968	1982	1			54
							2165	9									
04	20040	X	NO RPT	-0-	-20040	-0-					Y	NO RPT					54

UL 1-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289927 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34334	X	34334	-0-	-0-	-0-	30644	3	42	4	Y	3316	3574	1			115
							3648	9									
12	35123	X	33511	-0-	-1612	-0-	29395	3	11	4	Y	3732	3719	1			128
							4105	9									
*01	33666	X	33526	-0-	-140	-0-	29430	3	9	4	Y	3715	3684	1	1	8	158
							4087	9									
02	29288	X	28216	-0-	-1072	-0-	25092	3	43	4	Y	2801	2845	1			114
							3081	9									
03	35123	X	26105	-0-	-9018	-0-	22544	3	23	4	Y	3216	3241	1			89
							3538	9									
04	33990	X	NO RPT	-0-	-33990	-0-					Y	NO RPT					89

UL G 1-24 C WELL #: 3H RRCID -> 290270 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41010	X	34575	-0-	-6435	-0-	29697	3	45	4	Y	4394	4355	1			433
							4833	9									
*12	42377	X	36232	-0-	-6145	-0-	31210	3	66	4	Y	4505	4565	1			373
							4956	9									
01	42098	X	35109	-0-	-6989	-0-	30418	3	36	4	Y	4232	4151	1			454
							4655	9									
02	34412	X	29847	-0-	-4565	-0-	25731	3	24	4	Y	3720	3790	1			384
							4092	9									
03	38099	X	31531	-0-	-6568	-0-	27309	3	27	4	Y	3814	3719	1			479
							4195	9									
04	34590	X	NO RPT	-0-	-34590	-0-					Y	NO RPT					479

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-24 D WELL #: 4H RRCID -> 290380 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36232	X	36232	-0-	-0-	-0-	32276	3	48	4	Y	3553	3521	1			347
							3908	9									
*12	38976	X	38976	-0-	-0-	-0-	34914	3	73	4	Y	3626	3672	1			301
							3989	9									
01	35998	X	35998	-0-	-0-	-0-	32479	3	39	4	Y	3164	3124	1			341
							3480	9									
02	32329	X	32329	-0-	-0-	-0-	29141	3	27	4	Y	2874	2919	1			296
							3161	9									
*03	35572	X	35572	-0-	-0-	-0-	32210	3	32	4	Y	3027	2943	1			380
							3330	9									
04	33750	X	NO RPT	-0-	-33750	-0-					Y	NO RPT					380

UL G 9-35 B WELL #: 4H RRCID -> 291454 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10725 - 18287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	119880	X	45478	-0-	-74402	-0-	36175	3	744	4	Y	7781	7750	1	1	8	240
							8559	9									
12	123876	X	41802	-0-	-82074	-0-	34406	3	158	4	Y	6580	6612	1			208
							7238	9									
01	123876	X	43199	-0-	-80677	-0-	36113	3	136	4	Y	6318	6395	1			131
							6950	9									
02	76692	X	34057	-0-	-42635	-0-	28364	3	170	4	Y	5021	5093	1			59
							5523	9									
03	61256	X	38265	-0-	-22991	-0-	31757	3	205	4	Y	5730	5613	1			176
							6303	9									
04	45480	X	NO RPT	-0-	-45480	-0-					Y	NO RPT					176

UL G 9-35 C WELL #: 5H RRCID -> 291457 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10272 PERF.10675 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	219690	X	38027	-0-	-181663	-0-	30853	3	634	4	Y	5945	5919	1			183
							6540	9									
12	227013	X	31119	-0-	-195894	-0-	25138	3	116	4	Y	5332	5347	1			168
							5865	9									
01	227013	X	35100	-0-	-191913	-0-	29218	3	110	4	Y	5247	5306	1			109
							5772	9									
02	61852	X	23913	-0-	-37939	-0-	19711	3	118	4	Y	3713	3779	1			43
							4084	9									
03	52855	X	28271	-0-	-24584	-0-	23458	3	152	4	Y	4237	4150	1			130
							4661	9									
04	38040	X	NO RPT	-0-	-38040	-0-					Y	NO RPT					130

UL G 1-34 D WELL #: 4H RRCID -> 292490 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10900 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		23241	-0-	23241	23241	12641	3	471	4	Y	9208	8274	1	37	8	897
							10129	9									
11	0		73211	-0-	73211	96452	46049	3	63	4	Y	24635	24728	1	8	8	796
							27099	9									
12	0		79607	-0-	79607	176059	54936	3	21	4	Y	22409	22434	1			771
							24650	9									
01	0		69578	-0-	69578	245637	50489	3	16	4	Y	17339	17366	1			744
							19073	9									
02	0		NO RPT	-0-	-0-	245637					Y	NO RPT					744
03	6474	X	NO RPT	-0-	-6474	239163					Y	NO RPT					744
04	64740	X	NO RPT	-0-	-64740	174423					Y	NO RPT					744

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288622 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10916 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23070	X	8610	-0-	-14460	-0-	128	1	7751	3	Y	637	636	1			60
							30	4	701	9							
12	24087	X	5593	-0-	-18494	-0-	256	1	4774	3	Y	488	508	1			40
							26	4	537	9							
01	24087	X	1742	-0-	-22345	-0-	22	1	1360	3	Y	325	278	1			87
							2	4	358	9							
02	18900	X	2228	-0-	-16672	-0-	538	1	1245	3	Y	394	418	1			63
							12	4	433	9							
03	18910	X	2825	-0-	-16085	-0-	111	1	2181	3	Y	468	486	1			45
							18	4	515	9							
04	8610	X	601	-0-	-8009	-0-	162	1	439	9	Y	399	429	1			15

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288623 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11132 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1526	-0-	-1024	-0-	273	1	1248	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	2635	X	1352	-0-	-1283	-0-	355	1	607	3	Y	352	324	1			28
							3	4	387	9							
01	1860	X	1588	-0-	-272	-0-	134	1	1192	3	Y	236	201	1			63
							2	4	260	9							
02	1428	X	1165	-0-	-263	-0-	125	1	887	3	Y	131	173	1			21
							9	4	144	9							
03	1581	X	410	-0-	-1171	-0-	238	1	172	9	Y	156	162	1			15
04	1530	X	461	-0-	-1069	-0-	204	1	13	3	Y	222	228	1			9
							244	9									

UNIVERSITY 1-37 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 288723 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10710 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15600	X	11332	-0-	-4268	-0-	148	1	7893	3	Y	2992	2922	1			144
							3291	9									
12	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	247	1	12628	3	Y	3083	3068	1			159
							3391	9									
01	16058	X	16016	-0-	-42	-0-	135	1	11819	3	Y	3690	3575	1			274
							3	4	4059	9							
02	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	132	1	13813	3	Y	2770	2946	1			98
							93	4	3047	9							
03	16275	X	14883	-0-	-1392	-0-	281	1	11162	3	Y	3093	3056	1			135
							38	4	3402	9							
*04	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	210	1	12399	3	Y	2921	2976	1			80
							2	4	3213	9							

UNIVERSITY 1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288737 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11136 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	441	1	10396	3	N	1352	1368	1			558
							1487	9									
12	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	361	1	9747	3	N	1377	1344	1			591
							1515	9									
01	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	303	1	9579	3	N	1293	1589	1			295
							1422	9									
02	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	219	1	6877	3	N	1129	1062	1			362
							1242	9									
03	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	309	1	9476	3	N	1342	1392	1			312
							1476	9									
*04	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	268	1	8049	3	N	1181	1024	1			469
							1299	9									

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288827 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11225 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	6015	-0-		-4785	-0-	198	1	5083	3	Y	627	679	1			312
								44	4	690	9							
12	11160	X	6053	-0-		-5107	-0-	296	1	4937	3	Y	713	702	1			323
								36	4	784	9							
01	7316	X	2301	-0-		-5015	-0-	19	1	1925	3	Y	228	336	1			215
								106	4	251	9							
02	6608	X	5065	-0-		-1543	-0-	681	1	3502	3	Y	717	358	1			574
								93	4	789	9							
03	7006	X	4694	-0-		-2312	-0-	219	1	3595	3	Y	756	875	1			455
								48	4	832	9							
*04	6030	X	1089	-0-		-4941	-0-	187	1	444	3	Y	416	517	1			354
								458	9									

UNIVERSITY 1-37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288901 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10802 - 17959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13980	X	11271	-0-		-2709	-0-	215	1	9626	3	Y	1300	1269	1			62
								1430	9									
12	14787	X	11613	-0-		-3174	-0-	192	1	10207	3	Y	1104	1109	1			57
								1214	9									
01	14787	X	6272	-0-		-8515	-0-	168	1	4919	3	Y	1076	1053	1			80
								1	4	1184	9							
02	12432	X	11083	-0-		-1349	-0-	285	1	9491	3	Y	1130	1170	1			40
								64	4	1243	9							
03	11656	X	10388	-0-		-1268	-0-	295	1	8511	3	Y	1412	1390	1			62
								29	4	1553	9							
04	11280	X	9534	-0-		-1746	-0-	333	1	8202	3	Y	907	944	1			25
								1	4	998	9							

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289221 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7555	X	7555	-0-		-0-	-0-	254	1	6798	3	Y	434	420	1			41
								26	4	477	9							
12	9104	X	9104	-0-		-0-	-0-	293	1	8053	3	Y	650	638	1			53
								43	4	715	9							
01	8804	X	1701	-0-		-7103	-0-	138	1	1084	3	Y	434	371	1			116
								2	4	477	9							
02	7952	X	5482	-0-		-2470	-0-	162	1	4553	3	Y	656	667	1			105
								45	4	722	9							
03	9802	X	9802	-0-		-0-	-0-	220	1	8765	3	Y	676	716	1			65
								73	4	744	9							
*04	9685	X	9685	-0-		-0-	-0-	166	1	8800	3	Y	577	619	1			23
								84	4	635	9							

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290490 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10714 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	960	-0-		-750	-0-	288	1	672	9	Y	611	584	1			57
12	2077	X	2077	-0-		-0-	-0-	298	1	1057	3	Y	651	655	1			53
								6	4	716	9							
01	1480	X	1480	-0-		-0-	-0-	90	1	772	3	Y	561	464	1			150
								1	4	617	9							
02	1585	X	1585	-0-		-0-	-0-	79	1	944	3	Y	503	573	1			80
								9	4	553	9							
03	6613	X	6613	-0-		-0-	-0-	188	1	5578	3	Y	728	738	1			70
								46	4	801	9							
*04	6239	X	6239	-0-		-0-	-0-	191	1	5072	3	Y	843	880	1			33
								49	4	927	9							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-3C WELL #: 5H RRCID -> 290613 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14370	X	8356	-0-	-6014	-0-	421	1	4843	3	Y	1648	1698	1			147
							1279	4	1813	9							
12	15283	X	8432	-0-	-6851	-0-	315	1	6189	3	Y	1753	1708	1			192
							1928	9									
01	15283	X	8052	-0-	-7231	-0-	347	1	5282	3	Y	2103	1990	1			305
							110	4	2313	9							
02	9520	X	7917	-0-	-1603	-0-	311	1	5601	3	Y	1810	1981	1			134
							14	4	1991	9							
03	9920	X	6646	-0-	-3274	-0-	320	1	4715	3	Y	1457	1439	1			152
							8	4	1603	9							
04	8370	X	7707	-0-	-663	-0-	269	1	5222	3	Y	1940	1928	1			164
							82	4	2134	9							

UNIVERSITY 1-3D WELL #: 7H RRCID -> 290740 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	3236	-0-	-4144	-0-	1283	3	339	4	Y	1467	1510	1			131
							1614	9									
12	7626	X	3353	-0-	-4273	-0-	1639	3	1714	9	Y	1558	1518	1			171
01	5890	X	5524	-0-	-366	-0-	3837	3	81	4	Y	1460	1419	1			212
							1606	9									
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	3666	3	9	4	Y	1257	1376	1			93
							1383	9									
03	3875	X	2322	-0-	-1553	-0-	1298	3	2	4	Y	929	925	1			97
							1022	9									
*04	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	255	1	8085	3	Y	3226	3050	1			273
							126	4	3549	9							

UNIVERSITY 1-3 A WELL #: 1H RRCID -> 290785 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	6910	-0-	-1940	-0-	356	1	3409	3	Y	2041	2103	1			182
							900	4	2245	9							
12	9517	X	7123	-0-	-2394	-0-	224	1	4236	3	Y	2421	2338	1			265
							2663	9									
01	9517	X	6839	-0-	-2678	-0-	246	1	4003	3	Y	2278	2213	1			330
							84	4	2506	9							
02	7364	X	6242	-0-	-1122	-0-	273	1	3802	3	Y	1961	2146	1			145
							10	4	2157	9							
03	8153	X	5241	-0-	-2912	-0-	256	1	3119	3	Y	1692	1661	1			176
							5	4	1861	9							
*04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	318	1	4689	3	Y	1702	1734	1			144
							73	4	1872	9							

EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
CAPTUREPOINT LLC 130545
COWDEN, EMMA, TRACT -A- WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (DEVONIAN) 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UNIVERSITY F WELL #: 1541 RRCID -> 281706 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10838 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7650	#	4740	-0-	-2910	-0-	4522	3	97	4	Y	110	118	1			64
							121	9									
*12	7905	#	5338	-0-	-2567	-0-	5092	3	41	4	Y	186	174	1			76
							205	9									
*01	7905	#	5058	-0-	-2847	-0-	4824	3	24	4	Y	191	179	1			88
							210	9									
02	5544	#	4483	-0-	-1061	-0-	4287	3	19	4	Y	161	172	1			77
							177	9									
*03	5437	R	5437	-0-	-0-	-0-	5201	3	64	4	Y	156	165	1			68
							172	9									
04	1680	#	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					68

UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	537158					Y	NO RPT					89

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	#	8271	-0-	-2409	-0-	7992	3	279	9	Y	254	231	1			94
*12	11036	#	9139	-0-	-1897	-0-	8829	3	310	9	Y	282	234	1			142
01	10199	#	8610	-0-	-1589	-0-	8371	3	53	4	Y	169	181	1			130
							186	9									
02	8400	#	6118	-0-	-2282	-0-	5952	3	38	4	Y	116	146	1			100
							128	9									
03	8990	#	7496	-0-	-1494	-0-	7214	3	47	4	Y	214	156	1			158
							235	9									
04	8490	#	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					158

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 4H RRCID -> 283297 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16126	R	16126	-0-	-0-	-0-	15402	3	724	9	Y	658	587	1			241
*12	15348	R	15348	-0-	-0-	-0-	14599	3	749	9	Y	681	573	1			349
01	15252	#	13367	-0-	-1885	-0-	12716	3	81	4	Y	518	505	1			362
							570	9									
02	13776	#	12367	-0-	-1409	-0-	11829	3	77	4	Y	419	462	1	1	8	318
							461	9									
03	16678	#	10853	-0-	-5825	-0-	10152	3	64	4	Y	579	447	1			450
							637	9									
04	16140	#	NO RPT	-0-	-16140	-0-					Y	NO RPT					450

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4443	R	4443	-0-	-0-	-0-	4186	3	257	9	Y	234	222	1			91
*12	4557	#	4050	-0-	-507	-0-	3755	3	295	9	Y	268	223	1			136
01	4712	#	4099	-0-	-613	-0-	3921	3	25	4	Y	139	160	1			115
							153	9									
02	4396	#	2453	-0-	-1943	-0-	2397	3	16	4	Y	36	88	1	2	8	61
							40	9									
*03	6201	R	6201	-0-	-0-	-0-	6046	3	38	4	Y	106	83	1			84
							117	9									
04	4440	#	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					84

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4850	R	4850	-0-	-0-	-0-	4528	3	322	9	Y	293	266	1			64
*12	4988	R	4988	-0-	-0-	-0-	4651	3	21	4	Y	287	262	1			89
							316	9									
01	4821	R	4821	-0-	-0-	-0-	4555	3	11	4	Y	232	259	1			62
							255	9									
02	3780	#	3343	-0-	-437	-0-	3179	3	164	9	Y	149	156	1			55
*03	5296	R	5296	-0-	-0-	-0-	4724	3	98	4	Y	431	350	1			136
							474	9									
04	4050	#	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					136

UNIVERSITY 1-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	20520	#	17301	-0-	-3219	-0-	16519	3	353	4	Y	390	396	1			215
							429	9									
*12	20119	#	17864	-0-	-2255	-0-	17139	3	138	4	Y	534	521	1			228
							587	9									
*01	19251	#	16961	-0-	-2290	-0-	16251	3	80	4	Y	573	538	1			263
							630	9									
02	17696	#	15450	-0-	-2246	-0-	14838	3	65	4	Y	497	524	1	3	8	233
							547	9									
03	21049	#	16461	-0-	-4588	-0-	15716	3	200	4	Y	495	514	1			214
							545	9									
04	21300	#	NO RPT	-0-	-21300	-0-					Y	NO RPT					214

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	#	3923	-0-	-6397	-0-	3496	3	427	9	Y	388	377	1			91
*12	11724	R	11724	-0-	-0-	-0-	10771	3	47	4	Y	824	682	1			233
							906	9									
01	12528	R	12528	-0-	-0-	-0-	11640	3	27	4	Y	783	820	1			196
							861	9									
02	8509	R	8509	-0-	-0-	-0-	8054	3	455	9	Y	414	450	1			160
03	8711	#	605	-0-	-8106	-0-	561	3	12	4	Y	29	28	1			161
							32	9									
04	10500	#	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT					161

UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4413	R	4413	-0-	-0-	-0-	4009	3	12	4	Y	356	290	1			107
							392	9									
*12	3958	R	3958	-0-	-0-	-0-	3562	3	2	4	Y	358	362	1			103
							394	9									
*01	4464	#	2999	-0-	-1465	-0-	2614	3	2	4	Y	348	351	1	2	8	98
							383	9									
02	4032	#	1144	-0-	-2888	-0-	1043	3	101	9	Y	92	153	1			37
03	4557	#	1218	-0-	-3339	-0-	1031	3	1	4	Y	169	160	1			46
							186	9									
04	4410	#	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					46

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	#	2683	-0-	-4667	-0-	2258	3	425	9	Y	386	333	1			132
12	7006	#	5396	-0-	-1610	-0-	4857	3	539	9	Y	490	472	1			150
01	7006	#	5167	-0-	-1839	-0-	4576	3	52	4	Y	490	519	1			121
							539	9									
02	5684	#	4373	-0-	-1311	-0-	3877	3	20	4	Y	433	445	1			109
							476	9									
03	6014	#	4155	-0-	-1859	-0-	3741	3	39	4	Y	341	363	1			87
							375	9									
04	5220	#	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					87

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	#	6747	-0-	-663	-0-	6015	3	732	9	Y	665	605	1			147
*12	7192	#	6435	-0-	-757	-0-	5819	3	26	4	Y	536	509	1			174
							590	9									
01	7440	#	6343	-0-	-1097	-0-	5681	3	13	4	Y	590	617	1			147
							649	9									
02	6720	#	6073	-0-	-647	-0-	5321	3	752	9	Y	684	613	1			218
03	6975	#	5841	-0-	-1134	-0-	5101	3	106	4	Y	576	572	1			222
							634	9									
04	6750	#	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					222

EMMA (MISSISSIPPIAN) 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC 950523
BIG MAX 1-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290589 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11570 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7511	-0-	-769	-0-	210	1	5103	3	N	1998	1394	1			1424
							2198	9									
12	8029	X	5795	-0-	-2234	-0-	463	1	3481	3	N	1683	2392	1			715
							1851	9									
01	8153	X	7752	-0-	-401	-0-	138	1	5305	3	N	2099	1928	1			886
							2309	9									
02	7364	X	7198	-0-	-166	-0-	5115	3	2083	9	N	1894	1977	1			803
03	8153	X	7411	-0-	-742	-0-	5337	3	2074	9	N	1885	2246	1			442
*04	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	6023	3	2199	9	N	1999	1514	1			927

UNIVERSITY 1 30 WELL #: 8H RRCID -> 290590 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10896 - 20992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28140	X	24724	-0-	-3416	-0-	20833	3	3891	9	Y	3537	3450	1			170
12	29078	X	24159	-0-	-4919	-0-	20159	3	4000	9	Y	3636	3618	1			188
01	29078	X	25082	-0-	-3996	-0-	21611	3	5	4	Y	3151	3105	1			234
							3466	9									
02	24584	X	20115	-0-	-4469	-0-	16688	3	113	4	Y	3013	3140	1			107
							3314	9									
03	27218	X	23216	-0-	-4002	-0-	20043	3	69	4	Y	2822	2806	1			123
							3104	9									
04	24720	X	23528	-0-	-1192	-0-	182	1	20285	3	Y	2780	2827	1			76
							3	4	3058	9							

EMMA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1 30 WELL #: 6H RRCID -> 290596 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10955 - 20555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24180	X	21295	-0-	-2885	-0-	18102	3	3193	9	Y	2903	2831	1			140
12	25327	X	20628	-0-	-4699	-0-	17200	3	3428	9	Y	3116	3095	1			161
01	25327	X	19738	-0-	-5589	-0-	17198	3	4	4	Y	2305	2295	1			171
							2536	9									
02	21588	X	16117	-0-	-5471	-0-	13715	3	93	4	Y	2099	2195	1			75
							2309	9									
03	23901	X	19056	-0-	-4845	-0-	2	1	16719	3	Y	2071	2056	1			90
							57	4	2278	9							
04	21300	X	17789	-0-	-3511	-0-	189	1	15287	3	Y	2100	2132	1			58
							3	4	2310	9							

UNIVERSITY 1 37 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290615 COMPL. DATE 09/29/2019 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11024 - 21311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27780	X	16595	-0-	-11185	-0-	61	1	13736	3	Y	2496	2453	1			235
							52	4	2746	9							
12	28706	X	19178	-0-	-9528	-0-	70	1	16102	3	Y	2654	2674	1			215
							87	4	2919	9							
01	25017	X	15381	-0-	-9636	-0-	84	1	13163	3	Y	1918	1620	1			513
							24	4	2110	9							
02	17388	X	15001	-0-	-2387	-0-	146	1	12184	3	Y	2318	2461	1			370
							121	4	2550	9							
03	19189	X	16329	-0-	-2860	-0-	234	1	13522	3	Y	2236	2391	1			215
							113	4	2460	9							
*04	18686	X	18686	-0-	-0-	-0-	189	1	16414	3	Y	1752	1898	1			69
							156	4	1927	9							

EMMA (YATES) 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
COWDEN, W. F. WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	252	N	191	-0-	-61	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REVERENCE OPERATING LLC 703827
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

11	23850	X	22113	-0-	-1737	-0-	22113	3			Y	-0-					-0-
12	23591	X	21760	-0-	-1831	-0-	21760	3			Y	-0-					-0-
01	22754	X	21183	-0-	-1571	-0-	21183	3			Y	-0-					-0-
02	20636	X	17646	-0-	-2990	-0-	17646	3			Y	-0-					-0-
03	22847	X	18812	-0-	-4035	-0-	18812	3			Y	-0-					-0-
04	22110	X	18672	-0-	-3438	-0-	18672	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5638	-0-	-422	-0-	5638	3			Y	-0-					-0-
12	6169	X	5779	-0-	-390	-0-	5779	3			Y	-0-					-0-
01	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	3			Y	-0-					-0-
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	3			Y	-0-					-0-
03	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3			Y	-0-					-0-
04	6060	X	5708	-0-	-352	-0-	5708	3			Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	12753	3			N	-0-					-0-
12	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	13616	3			N	-0-					-0-
01	15314	X	15055	-0-	-259	-0-	15055	3			N	-0-					-0-
02	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15079	3			N	-0-					-0-
03	15314	X	13278	-0-	-2036	-0-	13278	3			N	-0-					-0-
*04	17263	X	17263	-0-	-0-	-0-	17263	3			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE, F. P. WELL #: 28 RRCID -> 019766 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2134	-0-	-476	-0-	2000	3	134	4	Y	-0-					-0-
12	2697	X	1872	-0-	-825	-0-	1852	3	20	4	Y	-0-					-0-
01	2697	X	2135	-0-	-562	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
02	1988	X	1631	-0-	-357	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
03	2201	X	1566	-0-	-635	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31698	X	31698	-0-	-0-	-0-	31698	3			N	-0-					-0-
12	32335	X	32335	-0-	-0-	-0-	32335	3			N	-0-					-0-
01	31334	X	31334	-0-	-0-	-0-	31334	3			N	-0-					-0-
02	28419	X	28419	-0-	-0-	-0-	28419	3			N	-0-					-0-
03	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
04	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COMAL OPERATING LLC 169379
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
12	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	815	-0-	-487	-0-	815	3			N	-0-					-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	7988	-0-	4888	4888	7988	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	6897	-0-	3897	8785	6897	3			N	-0-					-0-

MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	3			N	-0-					-0-
01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
*04	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-					-0-

IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 733287
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34983	X	34983	-0-	-0-	-0-	34976	3	7	9	N	6					74
12	35881	X	35881	-0-	-0-	-0-	35881	3			N	-0-					74
01	35834	X	35834	-0-	-0-	-0-	35833	3	1	9	N	1					75
02	32644	X	32644	-0-	-0-	-0-	32644	3			N	-0-					75
*03	24594	X	24594	-0-	-0-	-0-	24593	3	1	9	N	1	9	7			67
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					67

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 019751 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

11	3000	N	3354	-0-	354	354	3354	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3876	-0-	776	1130	3876	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3676	-0-	576	1706	3676	3			Y	-0-					-0-
02	4674	X	2968	-0-	-1706	-0-	2968	3			Y	-0-					-0-
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			Y	-0-					-0-
*04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	16228	3			Y	-0-					-0-
12	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	17862	3			Y	-0-					-0-
01	14742	X	14742	-0-	-0-	-0-	14742	3			Y	-0-					-0-
02	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	3			Y	-0-					-0-
03	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	3			Y	-0-					-0-
*04	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	3			Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
COMAL OPERATING LLC 169379
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

EMPEROR (FUSSELMAN) 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17400	#	17212	-0-	-188	-0-	16963	3	249	9	Y	226	179	1			254
12	17980	#	16861	-0-	-1119	-0-	16618	3	243	9	Y	221	187	1			288
01	18166	#	17673	-0-	-493	-0-	17406	3	267	9	Y	243	185	1			346
02	16408	#	15676	-0-	-732	-0-	15430	3	246	9	Y	224	366	1			204
03	18166	#	11210	-0-	-6956	-0-	11059	2	151	9	Y	137	184	1			157
04	17220	#	NO RPT	-0-	-17220	-0-					Y	NO RPT					157

EMPEROR (PENNSYLVANIAN) 28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -D- WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (SIMPSON) 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 58 RRCID -> 285348 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11333 PERF. 10908 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 11229 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1289	-0-	-1321	-0-	1274	2	15	9	N	14					54
12	2697	X	1183	-0-	-1514	-0-	1161	2	22	9	N	20					74
01	2697	X	254	-0-	-2443	-0-	247	2	7	9	N	6					80
02	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5674	2	193	9	N	175	191	1			64
03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5799	2	196	9	N	178					242
*04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3959	2	7	9	N	6	184	1			64

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
*03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1919	3	7	9	N	6					303
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2073	3	10	9	N	9					312
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2043	3	17	9	N	15					327
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1793	3	8	9	N	7					334
03	1798	N	1384	-0-	-414	-0-	1369	2	15	9	N	14					348
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					348

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

11	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	1230	3	90	9	N	82	181	1			166
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1311	3	107	9	N	97					263
01	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	1155	3	88	9	N	80	169	1			174
02	1232	N	1060	-0-	-172	-0-	972	3	88	9	N	80					254
03	1426	N	900	-0-	-526	-0-	801	2	99	9	N	90					344
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					344

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

11	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2781	3	12	9	N	11					300
12	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2523	3	3	9	N	3					303
01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2776	3	12	9	N	11					314
02	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2223	3	11	9	N	10					324
03	2232	X	1721	-0-	-511	-0-	1708	2	13	9	N	12					336
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					336

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1092	3	3	9	N	3					134
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1152	3	37	9	N	34					168
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1229	3	1	9	N	1					169
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					169
03	961	N	785	-0-	-176	-0-	782	3	3	9	N	3	11	7			161
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					161

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	120	7			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

11	1380	N	835	-0-	-545	-0-	817	3	18	9	N	16					202
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1980	3	22	9	N	20					222
01	1705	N	1402	-0-	-303	-0-	1398	3	4	9	N	4					226
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					226
03	1705	N	804	-0-	-901	-0-	797	3	7	9	N	6	12	7			220
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					220

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 733287
MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	153	-0-	-2817	-0-	150	3	3	9	Y	3					172
12	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	3			Y	-0-					172
01	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			Y	-0-	116	1			56
02	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4673	3	2	9	Y	2					58
*03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3240	2	172	9	Y	156					214
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					214

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	7			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	817	-0-	-1853	-0-	816	2	1	9	Y	1					115
12	2759	X	345	-0-	-2414	-0-	345	2			Y	-0-					115
01	2604	X	11	-0-	-2593	-0-	11	2			Y	-0-					115
02	2352	X	207	-0-	-2145	-0-	207	2			Y	-0-					115
03	1860	X	93	-0-	-1767	-0-	93	3			Y	-0-	115	7			-0-
04	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COMAL OPERATING LLC 169379
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					94
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					94
01	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					94
02	2576	X	2568	-0-	-8	-0-	2568	3			N	-0-					94
03	2852	X	2835	-0-	-17	-0-	2835	3			N	-0-					94
04	2760	X	2678	-0-	-82	-0-	2678	3			N	-0-					94

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					181
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					181
01	1984	N	1392	-0-	-592	-0-	1392	2			N	-0-					181
02	1876	N	1119	-0-	-757	-0-	1119	2			N	-0-					181
03	2325	N	1148	-0-	-1177	-0-	1138	2	10	9	N	9					190
04	1350	N	1021	-0-	-329	-0-	1021	2			N	-0-					190

EMPEROR (WICHITA ALBANY) 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1					72
12	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	2			Y	-0-					72
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					72
*02	308	N	96	-0-	-212	-0-	96	2			Y	-0-					72
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	72	7			-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	50	1			89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	110	7			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

11	1740	X	1280	-0-	-460	-0-	1200	3	80	4	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1123	-0-	-365	-0-	1111	3	12	4	Y	-0-					-0-
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1153	-0-	-51	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC 491588

BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
03	682 N	384	-0-	-298	-0-	384	3		N	-0-			-0-
04	660 N	195	-0-	-465	-0-	195	3		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3		N	-0-			-0-
02	DELQ PR	50	-0-	50	100	50	3		N	-0-			-0-
*03	150 X	50	-0-	-100	-0-	50	3		N	-0-			-0-
*04	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

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

K3 PRODUCTIONS LLC 449236
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC 491588

BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					187
12	677	R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					187
01	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					187
02	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					187
03	691	R	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					187
*04	665	R	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					187

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
ESTES, E. W. WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7367 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-	351	3			N	-0-					116
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					116
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					116
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					116
03	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	3			N	-0-					116
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	243	3	36	9	N	33					149

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
BOYD 35 SWD WELL #: RRCID -> 281270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10145 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COG OPERATING LLC 166150
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	2	2	4	Y	-0-					9
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	4	Y	-0-					9
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	4	Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	22	2	10	4	Y	-0-					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HALEY WELL #: 1302 RRCID -> 161375 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

11	22610	X	22610	-0-	-0-	-0-	21639	2	971	4	Y	-0-							9
12	21146	X	21146	-0-	-0-	-0-	20222	2	876	4	Y	44	28	0					25
							48	9											
01	20833	X	20833	-0-	-0-	-0-	20462	2	371	4	Y	-0-	16	0					9
02	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	16390	2	1436	4	Y	-0-							9
*03	17948	X	17948	-0-	-0-	-0-	12576	2	5372	4	Y	-0-							9
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT							9

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE -ZG- WELL #: 19 RRCID -> 290487 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10336 - 10354

11	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	3			N	-0-					47
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					47
01	868	N	560	-0-	-308	-0-	560	3			N	-0-					47
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	712	3			N	-0-					47
03	775	N	625	-0-	-150	-0-	625	3			N	-0-					47
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					47

SLANT OPERATING, LLC 786697
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELMONT (STRAWN) 30583 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
FELMONT OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 064271 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 21080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING -W- (WOLFCAMP) 31768 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25" WELL #: 1H RRCID -> 290572 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8490 - 9200

11	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	90	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	87	1	77	2	Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	82	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	69	1	96	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	63	1	90	2	Y	-0-					-0-
*04	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	54	1	68	2	Y	-0-					-0-
								10	4									

FORD (CHANNEL) 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHINA DRAW 26 WELL #: 1 RRCID -> 174459 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2021

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3495 - 3575

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RING ENERGY, INC. 712382
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC 028612
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	363					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	363					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	363					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	363					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	363					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	363					Y	NO RPT					-0-

WISE UNIT WELL #: 103 H RRCID -> 281678 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9485 - 15906

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COTTONWOOD WEST WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9827 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2021

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: RRCID -> 286603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10284 - 20459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAVERICK STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286663 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF.10688 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2021

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1803H RRCID -> 287114 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF.12502 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 714WA RRCID -> 287993 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8732 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 705WA RRCID -> 288173 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8889 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 706WA RRCID -> 288803 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8929 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 717WA RRCID -> 288804 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8797 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

11	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9107	3	132	4	N	328	378	1			449
							361	9									
12	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	13080	3	137	4	N	389	380	1			458
							428	9									
01	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9001	3	177	4	N	262	189	1			531
							288	9									
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3180	3	46	4	N	253	187	1			597
							278	9									
03	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	16053	3	75	4	N	299	372	1			524
							329	9									
*04	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	15639	3	38	4	N	303	375	1			452
							333	9									

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

11	17538	X	17538	-0-	-0-	-0-	13894	3	943	4	N	2455	2058	1			491
							2701	9									
12	37681	X	37681	-0-	-0-	-0-	33617	3	259	4	N	3459	3033	1			917
							3805	9									
01	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-	16649	3	543	4	N	1958	2638	1			237
							2154	9									
02	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	7248	3	117	4	N	997	936	1			298
							1097	9									
03	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	14960	3	63	4	N	2233	1980	1			551
							2456	9									
*04	16953	X	16953	-0-	-0-	-0-	15115	3	82	4	N	1596	1825	1			322
							1756	9									

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

11	25560	X	21167	-0-	-4393	-0-	18462	3	132	4	N	2339	2280	1			312
							2573	9									
12	27993	X	6771	-0-	-21222	-0-	5917	3	60	4	N	722	901	1			133
							794	9									
01	33914	X	15424	-0-	-18490	-0-	12963	3	610	4	N	1683	1425	1			391
							1851	9									
02	30632	X	11627	-0-	-19005	-0-	9720	3	31	4	N	1705	1796	1			300
							1876	9									
03	33914	X	33078	-0-	-836	-0-	28800	3	4278	9	N	3889	3681	1			508
*04	28883	X	28883	-0-	-0-	-0-	25299	3	198	4	N	3078	3377	1			209
							3386	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41220	X	29194	-0-	-12026	-0-	1805	1	23995	3	N	2434	2621	1			311
							717	4	2677	9							
12	42594	X	24940	-0-	-17654	-0-	2657	1	20554	3	N	1481	1503	1			289
							100	4	1629	9							
01	42594	X	15829	-0-	-26765	-0-	2639	1	11668	3	N	1293	1251	1			331
							100	4	1422	9							
02	32760	X	22053	-0-	-10707	-0-	5079	1	13879	3	N	2684	2612	1			403
							143	4	2952	9							
03	35681	X	23194	-0-	-12487	-0-	3794	1	17012	3	N	2058	2044	1			417
							124	4	2264	9							
04	29190	X	27541	-0-	-1649	-0-	3760	1	21574	3	N	1942	1978	1			381
							71	4	2136	9							

HS STATE 113-22X15 WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59220	X	41414	-0-	-17806	-0-	38370	3	499	4	Y	2314	2241	1			160
							2545	9									
12	78478	X	78478	-0-	-0-	-0-	75894	3	487	4	Y	1906	1961	1			105
							2097	9									
01	69871	X	69871	-0-	-0-	-0-	68302	3	383	4	Y	1078	1109	1			74
							1186	9									
02	66592	X	66592	-0-	-0-	-0-	65021	3	508	4	Y	966	891	1			149
							1063	9									
03	78960	X	78960	-0-	-0-	-0-	76950	3	398	4	Y	1465	1315	1			299
							1612	9									
*04	71570	X	71570	-0-	-0-	-0-	70335	3	69	4	Y	1060	1171	1			188
							1166	9									

HS STATE 113-24X13 WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF.11685 - 16691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	6199	-0-	-281	-0-	4899	3	45	4	Y	1141	1007	1			182
							1255	9									
12	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	6706	3	54	4	Y	1065	1009	1			238
							1172	9									
01	6696	X	57	-0-	-6639	-0-	4	3	3	4	Y	45	274	1			9
							50	9									
02	40234	X	40234	-0-	-0-	-0-	36178	3	105	4	Y	3592	3155	1			446
							3951	9									
03	90936	X	90936	-0-	-0-	-0-	84279	3	515	4	Y	5584	5620	1			410
							6142	9									
*04	80228	X	80228	-0-	-0-	-0-	75775	3	52	4	Y	4001	4164	1			247
							4401	9									

HS STATE 114-13X12 WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31140	X	26286	-0-	-4854	-0-	663	1	24527	3	Y	630	632	1			263
							403	4	693	9							
12	32178	X	17933	-0-	-14245	-0-	429	1	16401	3	Y	750	595	1			418
							278	4	825	9							
01	30287	X	24299	-0-	-5988	-0-	600	1	22408	3	Y	875	958	1			335
							328	4	963	9							
02	24528	X	24300	-0-	-228	-0-	523	1	22398	3	Y	1010	994	1			351
							268	4	1111	9							
03	29461	X	29461	-0-	-0-	-0-	282	1	27620	3	Y	1197	1113	1			435
							242	4	1317	9							
*04	27780	X	27780	-0-	-0-	-0-	139	1	26271	3	Y	1130	1161	1			404
							127	4	1243	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 114-24 WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12930	X	4336	-0-	-8594	-0-	105	1	3501	3	Y	617	484	1			257
							51	4	679	9							
12	13361	X	6537	-0-	-6824	-0-	283	1	5860	3	Y	203	347	1			113
							171	4	223	9							
01	13361	X	6207	-0-	-7154	-0-	223	1	5751	3	Y	105	178	1			40
							117	4	116	9							
02	8540	X	7155	-0-	-1385	-0-	181	1	6726	3	Y	133	127	1			46
							102	4	146	9							
03	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	102	1	9154	3	Y	311	244	1			113
							88	4	342	9							
*04	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	48	1	9793	3	Y	263	282	1			94
							43	4	289	9							

HS STATE 113-16 WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36570	X	18114	-0-	-18456	-0-	1717	1	14130	3	Y	2013	1817	1			203
							53	4	2214	9							
12	38138	X	38138	-0-	-0-	-0-	2248	1	28785	3	Y	6394	3537	0	2564	1	496
							72	4	7033	9							
01	28985	X	27998	-0-	-987	-0-	2292	1	22965	3	Y	2376	2655	1			217
							127	4	2614	9							
02	20945	X	20945	-0-	-0-	-0-	1171	1	18417	3	Y	1191	1224	1			184
							47	4	1310	9							
03	38130	X	35233	-0-	-2897	-0-	1961	1	30656	3	Y	2216	2176	1			224
							178	4	2438	9							
04	36900	X	26475	-0-	-10425	-0-	1700	1	23355	3	Y	1291	1351	1			164
							1420	9									

HS STATE 113-9 WELL #: W108H RRCID -> 285128 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37230	X	11656	-0-	-25574	-0-	984	1	8372	3	Y	2069	1865	1			209
							24	4	2276	9							
12	38471	X	31305	-0-	-7166	-0-	2011	1	22398	3	Y	6211	3451	0	2490	1	479
							64	4	6832	9							
01	36518	X	26040	-0-	-10478	-0-	2106	1	18946	3	Y	4430	4504	1			405
							115	4	4873	9							
02	19496	X	19496	-0-	-0-	-0-	1015	1	14515	3	Y	3564	3426	1			543
							46	4	3920	9							
03	33010	X	33010	-0-	-0-	-0-	1758	1	27534	3	Y	3232	3448	1			327
							163	4	3555	9							
*04	32844	X	32844	-0-	-0-	-0-	2126	1	26888	3	Y	3482	3367	1			442
							3830	9									

HS STATE 113-24X13 WELL #: W102H RRCID -> 285800 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29430	X	14853	-0-	-14577	-0-	11161	3	147	4	Y	3223	2796	1			514
							3545	9									
12	30411	X	672	-0-	-29739	-0-	422	3	15	4	Y	214	680	1			48
							235	9									
01	30411	X	16169	-0-	-14242	-0-	14064	3	563	4	Y	1402	1177	1			273
							1542	9									
02	32901	X	32901	-0-	-0-	-0-	27123	3	104	4	Y	5158	4790	1			641
							5674	9									
03	55709	X	55709	-0-	-0-	-0-	47707	3	304	4	Y	6998	7125	1			514
							7698	9									
*04	53112	X	53112	-0-	-0-	-0-	44440	3	45	4	Y	7843	7873	1			484
							8627	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 2H RRCID -> 288203 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68880	X	-0-	-0-	-68880	-0-					Y	294	777	1			205
12	59520	X	-0-	-0-	-59520	-0-					Y	404	201	1			408
01	59520	X	48232	-0-	-11288	-0-	2100	1	40999	3	Y	4559	4623	1			344
							118	4	5015	9							
02	61090	X	61090	-0-	-0-	-0-	2652	1	54510	3	Y	3475	3428	1			391
							105	4	3823	9							
03	55931	X	55931	-0-	-0-	-0-	2464	1	48414	3	Y	4524	4436	1			479
							77	4	4976	9							
*04	58738	X	58738	-0-	-0-	-0-	2589	1	51176	3	Y	4433	4474	1			438
							97	4	4876	9							

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 3H RRCID -> 288204 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	63	173	1			44
12	7099	X	1574	-0-	-5525	-0-	247	1	489	3	Y	669	43	1			670
							102	4	736	9							
01	67760	X	67760	-0-	-0-	-0-	3009	1	59166	3	Y	4927	5225	1			372
							165	4	5420	9							
02	78040	X	78040	-0-	-0-	-0-	3291	1	69300	3	Y	4816	4646	1			542
							151	4	5298	9							
03	78957	X	78957	-0-	-0-	-0-	3600	1	71318	3	Y	3570	3734	1			378
							112	4	3927	9							
*04	71198	X	71198	-0-	-0-	-0-	3554	1	64454	3	Y	2788	2890	1			276
							123	4	3067	9							

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31860	X	-0-	-0-	-31860	-0-					Y	699	652	1			487
12	26164	X	1032	-0-	-25132	-0-	33	1	76	3	Y	790	476	1			801
							54	4	869	9							
01	51465	X	51465	-0-	-0-	-0-	2447	1	43240	3	Y	5131	5545	1			387
							134	4	5644	9							
02	42074	X	42074	-0-	-0-	-0-	1703	1	36527	3	Y	3429	3430	1			386
							72	4	3772	9							
03	61736	X	61736	-0-	-0-	-0-	3751	1	53508	3	Y	3971	3937	1			420
							109	4	4368	9							
*04	33224	X	33224	-0-	-0-	-0-	1514	1	29236	3	Y	2191	2394	1			217
							64	4	2410	9							

STATE HOPE SPRINGS 113-23X14 WELL #: W108H RRCID -> 288428 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70740	X	17248	-0-	-53492	-0-	3846	1	11130	3	N	1958	2071	1			279
							118	4	2154	9							
12	73098	X	67796	-0-	-5302	-0-	8758	1	52735	3	N	5669	5266	1			682
							67	4	6236	9							
01	73098	X	29388	-0-	-43710	-0-	4468	1	22446	3	N	2127	2438	1			371
							134	4	2340	9							
02	66024	X	40023	-0-	-26001	-0-	4566	1	31404	3	N	3419	3542	1			248
							292	4	3761	9							
03	67797	X	-0-	-0-	-67797	-0-					N	-0-					248
04	65610	X	14593	-0-	-51017	-0-	1159	1	12077	3	N	1174	864	1			558
							66	4	1291	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-16 WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9304 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63990	X	28510	-0-	-35480	-0-	2884	1	21373	3	Y	3820	3983	1			386
							51	4	4202	9							
12	68481	X	68481	-0-	-0-	-0-	3462	1	52234	3	Y	11534	5940	0	5009	1	971
							98	4	12687	9							
01	50003	X	40893	-0-	-9110	-0-	1903	1	35750	3	Y	2835	3547	1			259
							121	4	3119	9							
02	39872	X	30217	-0-	-9655	-0-	1054	1	26636	3	Y	2240	2146	1			353
							63	4	2464	9							
03	68479	X	47358	-0-	-21121	-0-	2419	1	39561	3	Y	4698	4576	1			475
							210	4	5168	9							
04	66270	X	22940	-0-	-43330	-0-	1384	1	19381	3	Y	1977	2201	1			251
							2175	9									

HS STATE 113-16 WELL #: W106H RRCID -> 289973 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9379 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90780	X	10569	-0-	-80211	-0-	1085	1	8566	3	Y	817	983	1			83
							19	4	899	9							
12	93806	X	14095	-0-	-79711	-0-	765	1	10844	3	Y	2237	1183	0	954	1	183
							25	4	2461	9							
01	65255	X	-0-	-0-	-65255	-0-					Y	-0-	183	1			-0-
02	31948	X	29022	-0-	-2926	-0-	784	1	25563	3	Y	2396	2027	1			369
							39	4	2636	9							
03	62410	X	62410	-0-	-0-	-0-	3341	1	54316	3	Y	4028	3990	1			407
							322	4	4431	9							
*04	48676	X	48676	-0-	-0-	-0-	3441	1	41896	3	Y	3035	3057	1			385
							3339	9									

HS STATE 113-21X111-4 WELL #: W108H RRCID -> 292120 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9434 - 18287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		37315	-0-	37315	525311	33101	3	22	4	Y	3811	3840	1			461
							4192	9									
12	0		185948	-0-	185948	711259	184647	3	126	4	Y	1068	1105	1			424
							1175	9									
01	0		180375	-0-	180375	891634	166754	3	139	4	Y	12256	12292	1			388
							13482	9									
02	978553	X	86919	-0-	-891634	-0-	78130	3	66	4	Y	7930	7982	1			336
							8723	9									
03	127375	X	127375	-0-	-0-	-0-	116723	3	11	4	Y	9674	9542	1			468
							10641	9									
*04	135609	X	135609	-0-	-0-	-0-	122958	3	41	4	Y	11464	11476	1			456
							12610	9									

HS STATE 113-21X111-4 WELL #: W107H RRCID -> 292146 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9335 - 18056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		37346	-0-	37346	603508	33371	3	11	4	Y	3604	3715	1			436
							3964	9									
12	0		170318	-0-	170318	773826	169108	3	115	4	Y	995	1036	1			395
							1095	9									
01	0		189464	-0-	189464	963290	166375	3	132	4	Y	20870	20627	1			638
							22957	9									
02	1087905	X	124615	-0-	-963290	-0-	111510	3	161	4	Y	11767	11903	1			502
							12944	9									
03	189224	X	88874	-0-	-100350	-0-	77055	3	10	4	Y	10735	10729	1			508
							11809	9									
04	183120	X	122022	-0-	-61098	-0-	110303	3	203	4	Y	10469	10575	1			402
							11516	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-20X111-5 WELL #: W108H RRCID -> 292177 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9271 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		93704	-0-	93704	516496	89751	3	34	4	Y	3563	3784	1			361
							3919	9									
12	0		176715	-0-	176715	693211	176492	3	22	4	Y	183	166	1			378
							201	9									
01	0		118793	-0-	118793	812004	108221	3	655	4	Y	9015	8997	1			396
							9917	9									
02	909286	X	97282	-0-	-812004	-0-	88688	3	109	4	Y	7714	7623	1			487
							8485	9									
03	166780	X	132206	-0-	-34574	-0-	121809	3	35	4	Y	9420	9420	1			487
							10362	9									
04	161400	X	108418	-0-	-52982	-0-	100644	3	66	4	Y	7007	7007	1			487
							7708	9									

HS STATE 113-20X111-5 WELL #: W107H RRCID -> 292216 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9175 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		111923	-0-	111923	417164	107171	3	53	4	Y	4272	4153	1			433
							4699	9									
12	0		215041	-0-	215041	632205	214768	3	24	4	Y	226	200	1			459
							249	9									
01	0		126600	-0-	126600	758805	115963	3	350	4	Y	9352	9368	1			443
							10287	9									
02	859639	X	100834	-0-	-758805	-0-	92422	3	120	4	Y	7538	7501	1			480
							8292	9									
03	217372	X	133177	-0-	-84195	-0-	122867	3	47	4	Y	9330	9330	1			480
							10263	9									
04	210360	X	110044	-0-	-100316	-0-	102119	3	50	4	Y	7159	7159	1			480
							7875	9									

BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
DF RANCH STATE 62-22 WELL #: 1HA RRCID -> 290009 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7176 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102120	X	73481	-0-	-28639	-0-	600	1	72470	3	N	374	554	1			98
							411	9									
12	98115	X	72266	-0-	-25849	-0-	623	1	71145	3	N	453	467	1			84
							498	9									
01	90954	X	70437	-0-	-20517	-0-	614	1	69312	3	N	409	106	1			387
							61	4	450	9							
*02	77224	X	53401	-0-	-23823	-0-	1126	1	52054	3	N	201	393	1			195
							221	9									
*03	80135	X	64746	-0-	-15389	-0-	1265	1	63149	3	N	302	484	1			13
							332	9									
04	73470	X	61648	-0-	-11822	-0-	867	1	60327	3	N	413	331	1			95
							454	9									

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	390	1	5794	3	N	135	36	1			194
							27	4	149	9							
12	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	401	1	5678	3	N	205	217	1			182
							108	4	226	9							
01	5115	X	3849	-0-	-1266	-0-	241	1	3292	3	N	221	201	1			202
							73	4	243	9							
*02	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	473	1	6247	3	N	231	223	1			210
							343	4	254	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					210

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	738	1	10954	3	Y	6	68	1			53
							51	4	7	9							
12	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	884	1	12518	3	Y	227	127	1			153
							596	4	250	9							
01	DLQ G-10		11970	-0-	11970	11970	740	1	10094	3	Y	830	826	1			157
							223	4	913	9							
*02	20753	X	8783	-0-	-11970	-0-	548	1	7230	3	Y	553	555	1			155
							397	4	608	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155
04	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					155

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	737	1	10931	3	Y	166	219	1			118
							51	4	183	9							
12	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	830	1	11753	3	Y	243	246	1			115
							223	4	267	9							
01	DLQ G-10		10922	-0-	10922	10922	712	1	9720	3	Y	250	239	1			126
							215	4	275	9							
*02	19402	X	8480	-0-	-10922	-0-	537	1	7086	3	Y	221	212	1			135
							614	4	243	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					135
04	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					135

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	160	-0-	-8000	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					169
							1	4									
12	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	754	1	10674	3	Y	100	118	1			151
							561	4	110	9							
01	DLQ G-10		7908	-0-	7908	7908	529	1	7219	3	Y	-0-	35	1			116
							160	4									
*02	14597	X	6689	-0-	-7908	-0-	448	1	5916	3	Y	-0-	189	1			85
							325	4									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
04	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					85

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	5456	-0-	-4144	-0-	337	1	5001	3	N	86	31	1			163
							23	4	95	9							
12	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	890	1	12594	3	N	205	211	1			157
							239	4	226	9							
01	8928	X	7507	-0-	-1421	-0-	487	1	6649	3	N	204	231	1			130
							147	4	224	9							
*02	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	468	1	6180	3	N	217	37	1			310
							434	4	239	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					310
04	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					N	NO RPT					310

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27173	X	27173	-0-	-0-	-0-	1657	1	24595	3	Y	688	656	1			232
							164	4	757	9							
12	29148	X	29148	-0-	-0-	-0-	1847	1	26149	3	Y	566	578	1			220
							529	4	623	9							
01	DLQ G-10		22411	-0-	22411	22411	1439	1	19637	3	Y	701	689	1			232
							564	4	771	9							
*02	38081	X	15670	-0-	-22411	-0-	1007	1	13290	3	Y	556	586	1			202
							761	4	612	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					202
04	20670	X	NO RPT	-0-	-20670	-0-					Y	NO RPT					202

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13530	X	9510	-0-	-4020	-0-	592	1	8780	3	N	88	55	1			230
							41	4	97	9							
12	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	1218	1	17236	3	N	277	272	1			235
							327	4	305	9							
01	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	991	1	13522	3	N	275	231	1			279
							299	4	303	9							
*02	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	749	1	9879	3	N	264	252	1			291
							543	4	290	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291
04	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					N	NO RPT					291

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27752	X	27752	-0-	-0-	-0-	1680	1	24935	3	Y	882	799	1			252
							167	4	970	9							
12	31709	X	31709	-0-	-0-	-0-	2006	1	28404	3	Y	661	630	1			283
							572	4	727	9							
01	DLQ G-10		23605	-0-	23605	23605	1523	1	20779	3	Y	649	663	1			269
							589	4	714	9							
*02	39713	X	16108	-0-	-23605	-0-	1026	1	13536	3	Y	701	722	1			248
							775	4	771	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					248
04	20010	X	NO RPT	-0-	-20010	-0-					Y	NO RPT					248

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32115	X	32115	-0-	-0-	-0-	2918	1	27196	3	Y	1712	1632	1			470
							118	4	1883	9							
12	29450	X	17505	-0-	-11945	-0-	1923	1	14538	3	Y	949	977	1			442
							1044	9									
01	DLQ G-10		13249	-0-	13249	13249	1746	1	10280	3	Y	1033	1098	1			377
							87	4	1136	9							
*02	16030	X	2781	-0-	-13249	-0-	271	1	1421	3	Y	-0-	10	1			367
							1089	4									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					367
04	16950	X	NO RPT	-0-	-16950	-0-					Y	NO RPT					367

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74046	X	74046	-0-	-0-	-0-	4439	1	65873	3	Y	3117	2449	0	409	1	1057
							305	4	3429	9							
12	61705	X	61705	-0-	-0-	-0-	3752	1	53122	3	Y	2980	2878	0	263	1	896
							1553	4	3278	9							
01	DLQ G-10		56388	-0-	56388	56388	3474	1	47391	3	Y	3804	3130	0	230	1	1340
							1339	4	4184	9							
*02	95450	X	39062	-0-	-56388	-0-	2436	1	32149	3	Y	2251	1897	0	194	1	1500
							2001	4	2476	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1500
04	46110	X	NO RPT	-0-	-46110	-0-					Y	NO RPT					1500

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60810	X	20107	-0-	-40703	-0-	1200	1	17801	3	Y	906	768	0	111	1	234
							109	4	997	9							
12	42284	X	23700	-0-	-18584	-0-	1474	1	20863	3	Y	798	755	0	103	1	174
							485	4	878	9							
01	DLQ G-10		24807	-0-	24807	24807	1562	1	21315	3	Y	1316	1073	0	103	1	314
							482	4	1448	9							
*02	45165	X	20358	-0-	-24807	-0-	1272	1	16780	3	Y	942	1017	0	101	1	138
							1270	4	1036	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					138
04	18270	X	NO RPT	-0-	-18270	-0-					Y	NO RPT					138

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	270	1	4001	3	Y	217	212	1			7
							19	4	239	9							
12	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	536	1	7588	3	Y	194	103	1			98
							502	4	213	9							
01	DLQ G-10		12080	-0-	12080	12080	796	1	10858	3	Y	169	190	1			77
							240	4	186	9							
*02	28108	X	16028	-0-	-12080	-0-	1074	1	14175	3	Y	-0-					77
							779	4									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
04	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT					77

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52357	X	52357	-0-	-0-	-0-	3117	1	46256	3	N	2274	1934	0	288	1	650
							483	4	2501	9							
12	50664	X	50664	-0-	-0-	-0-	3057	1	43276	3	N	2145	2160	0	214	1	421
							1971	4	2360	9							
01	42594	X	41296	-0-	-1298	-0-	2596	1	35420	3	N	2048	1836	0	172	1	461
							1027	4	2253	9							
*02	31964	X	31964	-0-	-0-	-0-	1828	1	24124	3	N	1764	1603	0	146	1	476
							4072	4	1940	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					476
04	52350	X	NO RPT	-0-	-52350	-0-					N	NO RPT					476

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31914	X	31914	-0-	-0-	-0-	1944	1	28854	3	N	893	748	0	179	1	373
							134	4	982	9							
12	29264	X	4108	-0-	-25156	-0-	241	1	3409	3	N	357	285	0	17	1	428
							65	4	393	9							
01	24986	X	11335	-0-	-13651	-0-	733	1	10007	3	N	340	486	0	49	1	233
							221	4	374	9							
*02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-	33	0			200
							3	4									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
04	31920	X	NO RPT	-0-	-31920	-0-					N	NO RPT					200

COTTONWOOD WEST WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	787	1	11677	3	Y	1461	1472	0	73	1	222
							54	4	1607	9							
12	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	713	1	10092	3	Y	1646	1436	0	50	1	382
							1748	4	1811	9							
01	DLQ G-10		13968	-0-	13968	13968	735	1	10032	3	Y	1799	1833	0	49	1	299
							1222	4	1979	9							
*02	23535	X	9567	-0-	-13968	-0-	459	1	6057	3	Y	1007	1025	0	37	1	244
							1943	4	1108	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					244
04	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					244

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30870	X	22387	-0-	-8483	-0-	2079	1	19373	3	N	850	736	1			314
							935	9									
12	29667	X	23239	-0-	-6428	-0-	2571	1	19429	3	N	971	830	1			455
							171	4	1068	9							
01	29667	X	24477	-0-	-5190	-0-	3027	1	17820	3	N	1029	1106	1			378
							2498	4	1132	9							
02	20860	X	17977	-0-	-2883	-0-	2327	1	12201	3	N	755	638	1			495
							2618	4	831	9							
03	23095	X	NO RPT	-0-	-23095	-0-					N	NO RPT					495
04	23700	X	NO RPT	-0-	-23700	-0-					N	NO RPT					495

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63538	X	63538	-0-	-0-	-0-	3837	1	56938	3	N	2254	1906	0	354	1	479
							284	4	2479	9							
12	57525	X	57525	-0-	-0-	-0-	3467	1	49086	3	N	2227	2021	0	243	1	442
							2522	4	2450	9							
01	40325	X	40325	-0-	-0-	-0-	2500	1	34113	3	N	2177	1774	0	165	1	680
							1317	4	2395	9							
*02	32733	X	32733	-0-	-0-	-0-	1940	1	25598	3	N	1206	1286	0	154	1	446
							3868	4	1327	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					446
04	47820	X	NO RPT	-0-	-47820	-0-					N	NO RPT					446

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5125	X	1454	-0-	-3671	-0-	91	1	1357	3	Y	-0-					51
							6	4									
12	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	272	1	3855	3	Y	-0-					51
							617	4									
01	3100	N	8764	-0-	5664	5664	567	1	7736	3	Y	-0-					51
							461	4									
*02	2800	N	6778	-0-	3978	9642	439	1	5788	3	Y	-0-					51
							551	4									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9642					Y	NO RPT					51
04	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	8592					Y	NO RPT					51

AT LANDS STATE UNIT WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26295	X	26295	-0-	-0-	-0-	1594	1	23652	3	N	644	727	1			223
							341	4	708	9							
12	23943	X	23943	-0-	-0-	-0-	1421	1	20123	3	N	514	274	1			463
							1834	4	565	9							
01	20088	X	10202	-0-	-9886	-0-	660	1	9008	3	N	217	239	1			441
							295	4	239	9							
*02	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	545	1	7195	3	N	289	558	1			172
							1679	4	318	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172
04	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					N	NO RPT					172

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SMITHER STATE 1 WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40860	X	40860	-0-	-0-	-0-	2402	1	35639	3	N	2387	2080	0	222	1	606
							193	4	2626	9							
12	41894	X	41894	-0-	-0-	-0-	2531	1	35828	3	N	2514	2414	0	177	1	529
							770	4	2765	9							
01	25668	X	25074	-0-	-594	-0-	1589	1	21677	3	N	1197	1196	0	105	1	425
							491	4	1317	9							
*02	50641	X	50641	-0-	-0-	-0-	2986	1	39408	3	N	5212	4747	0	238	1	652
							2514	4	5733	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					652
04	31200	X	NO RPT	-0-	-31200	-0-					N	NO RPT					652

COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28875	X	28875	-0-	-0-	-0-	1765	1	26184	3	Y	663	548	1			241
							197	4	729	9							
12	22623	X	22623	-0-	-0-	-0-	1442	1	20419	3	Y	308	433	1			116
							423	4	339	9							
01	DLQ G-10		22287	-0-	22287	22287	1396	1	19052	3	Y	751	656	1			211
							1013	4	826	9							
*02	35617	X	13330	-0-	-22287	-0-	829	1	10941	3	Y	457	429	1			239
							1057	4	503	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					239
04	26370	X	NO RPT	-0-	-26370	-0-					Y	NO RPT					239

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26916	X	26916	-0-	-0-	-0-	1617	1	24001	3	N	995	868	0	149	1	558
							203	4	1095	9							
12	23276	X	23276	-0-	-0-	-0-	1450	1	20524	3	N	757	755	0	102	1	458
							469	4	833	9							
01	21592	X	21592	-0-	-0-	-0-	1386	1	18910	3	N	739	590	0	92	1	515
							483	4	813	9							
*02	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	1042	1	13753	3	N	724	557	0	83	1	599
							783	4	796	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					599
04	26910	X	NO RPT	-0-	-26910	-0-					N	NO RPT					599

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38190	X	28602	-0-	-9588	-0-	2529	1	23572	3	N	1820	1726	1			450
							499	4	2002	9							
12	39463	X	28851	-0-	-10612	-0-	3127	1	23635	3	N	1717	1611	1			556
							200	4	1889	9							
01	27900	X	24537	-0-	-3363	-0-	3035	1	17867	3	N	1627	1658	1			525
							1845	4	1790	9							
*02	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	1911	1	10020	3	N	1084	794	1			815
							3744	4	1192	9							
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					815
04	27930	X	NO RPT	-0-	-27930	-0-					N	NO RPT					815

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44700	X	38008	-0-	-6692	-0-	3466	1	32307	3	N	1889	1621	1			487
							157	4	2078	9							
12	38502	X	32976	-0-	-5526	-0-	3685	1	27851	3	N	1309	1276	1			520
							1440	9									
01	33449	X	27133	-0-	-6316	-0-	3702	1	21794	3	N	1409	1448	1			481
							87	4	1550	9							
*02	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	2181	1	11437	3	N	476	643	1			314
							1403	4	524	9							
03	32984	X	NO RPT	-0-	-32984	-0-					N	NO RPT					314
04	31920	X	NO RPT	-0-	-31920	-0-					N	NO RPT					314

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45877	X	45877	-0-	-0-	-0-	2731	1	40524	3	N	2208	1982	0	252	1	564
							193	4	2429	9							
12	47467	X	47467	-0-	-0-	-0-	2926	1	41422	3	N	2108	1728	0	205	1	739
							800	4	2319	9							
01	37079	X	37079	-0-	-0-	-0-	2318	1	31630	3	N	2199	2071	0	153	1	714
							712	4	2419	9							
*02	25660	X	25660	-0-	-0-	-0-	1581	1	20863	3	N	1833	1723	0	126	1	698
							1200	4	2016	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					698
04	43410	X	NO RPT	-0-	-43410	-0-					N	NO RPT					698

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26070	X	23312	-0-	-2758	-0-	1404	1	20836	3	Y	886	751	0	130	1	163
							97	4	975	9							
12	25110	X	22086	-0-	-3024	-0-	1354	1	19167	3	Y	1092	895	0	95	1	265
							364	4	1201	9							
01	DLQ G-10		19116	-0-	19116	19116	1198	1	16347	3	Y	1099	1046	0	79	1	239
							362	4	1209	9							
*02	32916	X	13800	-0-	-19116	-0-	862	1	11370	3	Y	850	790	0	69	1	230
							633	4	935	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					230
04	23310	X	NO RPT	-0-	-23310	-0-					Y	NO RPT					230

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	119428	X	119428	-0-	-0-	-0-	7204	1	106902	3	N	4378	3666	0	664	1	619
							506	4	4816	9							
12	111364	X	111364	-0-	-0-	-0-	6923	1	98001	3	N	4151	3723	0	485	1	562
							1874	4	4566	9							
01	94755	X	94755	-0-	-0-	-0-	6022	1	82152	3	N	4224	3464	0	398	1	924
							1935	4	4646	9							
*02	66239	X	66239	-0-	-0-	-0-	4196	1	55369	3	N	3131	3150	0	334	1	571
							3230	4	3444	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					571
04	119430	X	NO RPT	-0-	-119430	-0-					N	NO RPT					571

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41254	X	41254	-0-	-0-	-0-	2502	1	37124	3	N	1324	1097	0	231	1	479
							172	4	1456	9							
12	38367	X	38367	-0-	-0-	-0-	2380	1	33687	3	N	1509	1309	0	167	1	512
							640	4	1660	9							
01	31930	X	20695	-0-	-11235	-0-	1326	1	18090	3	N	754	801	0	88	1	377
							450	4	829	9							
*02	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	1015	1	13392	3	N	832	730	0	81	1	398
							909	4	915	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					398
04	30900	X	NO RPT	-0-	-30900	-0-					N	NO RPT					398

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65505	X	65505	-0-	-0-	-0-	4030	1	59808	3	N	1264	765	0	372	1	342
							277	4	1390	9							
12	66694	X	66694	-0-	-0-	-0-	4250	1	60169	3	N	1029	760	0	298	1	313
							1143	4	1132	9							
01	48019	X	47216	-0-	-803	-0-	3090	1	42158	3	N	896	574	0	205	1	430
							982	4	986	9							
*02	35082	X	35082	-0-	-0-	-0-	2275	1	30023	3	N	873	738	0	181	1	384
							1824	4	960	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					384
04	64200	X	NO RPT	-0-	-64200	-0-					N	NO RPT					384

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28650	X	26871	-0-	-1779	-0-	1639	1	24315	3	Y	731	643	1			381
							113	4	804	9							
12	29605	X	18303	-0-	-11302	-0-	1147	1	16235	3	Y	525	689	1			217
							343	4	578	9							
01	DLQ G-10		17770	-0-	17770	17770	1062	1	14484	3	Y	1184	1055	1			346
							922	4	1302	9							
*02	24871	X	7101	-0-	-17770	-0-	433	1	5718	3	Y	16	151	1			211
							932	4	18	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					211
04	17700	X	NO RPT	-0-	-17700	-0-					Y	NO RPT					211

SAVAGE UNIT WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27450	X	27450	-0-	-0-	-0-	1643	1	24387	3	Y	1168	910	1			481
							135	4	1285	9							
12	29188	X	29188	-0-	-0-	-0-	1809	1	25608	3	Y	1136	1259	1			358
							521	4	1250	9							
01	DLQ G-10		17064	-0-	17064	17064	1070	1	14602	3	Y	536	651	1			243
							802	4	590	9							
*02	19982	X	2918	-0-	-17064	-0-	173	1	2284	3	Y	-0-	113	1			130
							461	4									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130
04	28260	X	NO RPT	-0-	-28260	-0-					Y	NO RPT					130

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
RED BULL STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19740	X	15969	-0-	-3771	-0-	956	1	14183	3	N	660	496	1			417
							104	4	726	9							
12	22415	X	22415	-0-	-0-	-0-	1292	1	18289	3	N	475	469	1			423
							2311	4	523	9							
01	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	1265	1	17254	3	N	645	631	1			437
							1056	4	710	9							
*02	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	550	1	7253	3	N	453	628	1			262
							6175	4	498	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262
04	21690	X	NO RPT	-0-	-21690	-0-					N	NO RPT					262

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55963	X	55963	-0-	-0-	-0-	3365	1	49936	3	Y	2180	1915	0	310	1	424
							264	4	2398	9							
12	50530	X	32810	-0-	-17720	-0-	2051	1	29041	3	Y	1060	1035	0	144	1	305
							552	4	1166	9							
01	DLQ G-10		38209	-0-	38209	38209	2441	1	33301	3	Y	1501	1347	0	162	1	297
							816	4	1651	9							
*02	66490	X	28281	-0-	-38209	-0-	1779	1	23470	3	Y	1333	1151	0	142	1	337
							1566	4	1466	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					337
04	35550	X	NO RPT	-0-	-35550	-0-					Y	NO RPT					337

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95130	X	62629	-0-	-32501	-0-	3762	1	55830	3	N	2483	2106	0	347	1	622
							306	4	2731	9							
12	120407	X	120407	-0-	-0-	-0-	7065	1	100018	3	N	6106	5546	0	495	1	687
							6607	4	6717	9							
01	98301	X	94016	-0-	-4285	-0-	5721	1	78053	3	N	4786	4520	0	379	1	574
							4977	4	5265	9							
*02	34919	X	34919	-0-	-0-	-0-	1940	1	25598	3	N	1695	1453	0	154	1	662
							5516	4	1865	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					662
04	95130	X	NO RPT	-0-	-95130	-0-					N	NO RPT					662

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36085	X	36085	-0-	-0-	-0-	2157	1	32005	3	N	1614	1414	0	199	1	346
							148	4	1775	9							
12	27838	X	25417	-0-	-2421	-0-	1536	1	21741	3	N	1570	1412	0	108	1	396
							413	4	1727	9							
01	27838	X	17880	-0-	-9958	-0-	1142	1	15575	3	N	739	771	0	76	1	288
							350	4	813	9							
*02	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	342	1	4515	3	N	417	474	0	27	1	204
							308	4	459	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
04	36090	X	NO RPT	-0-	-36090	-0-					N	NO RPT					204

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68672	X	68672	-0-	-0-	-0-	4231	1	62783	3	N	1243	840	0	390	1	215
							291	4	1367	9							
12	79614	X	79614	-0-	-0-	-0-	5037	1	71308	3	N	1741	1223	0	353	1	380
							1354	4	1915	9							
01	61111	X	61111	-0-	-0-	-0-	3976	1	54249	3	N	1529	1172	0	263	1	474
							1204	4	1682	9							
*02	51439	X	51439	-0-	-0-	-0-	3319	1	43804	3	N	1680	1315	0	264	1	575
							2468	4	1848	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					575
04	77040	X	NO RPT	-0-	-77040	-0-					N	NO RPT					575

DALTEX MUNN UNIT 42-43 WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48270	X	47464	-0-	-806	-0-	2833	1	42040	3	N	2161	1510	0	261	1	770
							214	4	2377	9							
12	47093	X	47093	-0-	-0-	-0-	2913	1	41235	3	N	1965	1892	0	204	1	639
							783	4	2162	9							
01	36906	X	36906	-0-	-0-	-0-	2340	1	31922	3	N	1680	1267	0	155	1	897
							796	4	1848	9							
*02	26120	X	26120	-0-	-0-	-0-	1608	1	21213	3	N	1499	1594	0	128	1	674
							1650	4	1649	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					674
04	47460	X	NO RPT	-0-	-47460	-0-					N	NO RPT					674

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 28WB RRCID -> 287107 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145459	X	145459	-0-	-0-	-0-	8919	1	132347	3	N	3151	2264	0	823	1	681
							727	4	3466	9							
12	142964	X	142964	-0-	-0-	-0-	9023	1	127733	3	N	2504	1909	0	632	1	644
							3454	4	2754	9							
01	125554	X	125554	-0-	-0-	-0-	7939	1	108308	3	N	3600	3326	0	525	1	393
							5347	4	3960	9							
*02	100405	X	100405	-0-	-0-	-0-	6378	1	84164	3	N	4245	3500	0	508	1	630
							5193	4	4670	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					630
04	145470	X	NO RPT	-0-	-145470	-0-					N	NO RPT					630

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 8WA RRCID -> 287289 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40350	X	35735	-0-	-4615	-0-	2170	1	32194	3	N	941	794	0	200	1	159
							336	4	1035	9							
12	41416	X	25366	-0-	-16050	-0-	1498	1	21208	3	N	1497	1315	0	105	1	236
							1013	4	1647	9							
01	41416	X	29591	-0-	-11825	-0-	1817	1	24785	3	N	1218	1143	0	120	1	191
							1649	4	1340	9							
*02	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	719	1	9493	3	N	922	832	0	57	1	224
							4010	4	1014	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224
04	35730	X	NO RPT	-0-	-35730	-0-					N	NO RPT					224

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28320	X	18256	-0-	-10064	-0-	1055	1	15661	3	N	1164	1090	0	97	1	213
							260	4	1280	9							
12	34950	X	34950	-0-	-0-	-0-	2138	1	30269	3	N	1234	1113	0	150	1	184
							1186	4	1357	9							
01	18527	X	18527	-0-	-0-	-0-	1107	1	15108	3	N	797	785	0	73	1	123
							1435	4	877	9							
*02	21739	X	21739	-0-	-0-	-0-	1123	1	14820	3	N	1355	1080	0	89	1	309
							4305	4	1491	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					309
04	33810	X	NO RPT	-0-	-33810	-0-					N	NO RPT					309

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116769	X	116769	-0-	-0-	-0-	7166	1	106337	3	N	2352	1774	0	661	1	307
							679	4	2587	9							
12	104207	X	104207	-0-	-0-	-0-	6525	1	92370	3	N	2679	2167	0	457	1	362
							2365	4	2947	9							
01	74211	X	74211	-0-	-0-	-0-	4739	1	64659	3	N	2074	1797	0	314	1	325
							2532	4	2281	9							
*02	55991	X	55991	-0-	-0-	-0-	3407	1	44956	3	N	1517	1244	0	271	1	327
							5959	4	1669	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					327
04	93240	X	NO RPT	-0-	-93240	-0-					N	NO RPT					327

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 287846 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 9265 PERF.11185 - 20591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	2068	-0-	-9992	-0-	113	1	1682	3	N	241	210	1			338
							8	4	265	9							
12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	408	1	5771	3	N	578	605	1			311
							110	4	636	9							
01	4929	X	2807	-0-	-2122	-0-	153	1	2086	3	N	364	379	1			296
							168	4	400	9							
*02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	172	1	2270	3	N	363	376	1			283
							125	4	399	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					283
04	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					283

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 2WA RRCID -> 287887 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9925 - 17420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32520	X	1284	-0-	-31236	-0-	80	1	1185	3	N	13	15	0	7	1	3
							5	4	14	9							
12	23188	X	963	-0-	-22225	-0-	62	1	880	3	N	4	4	1			3
							17	4	4	9							
01	2294	X	684	-0-	-1610	-0-	45	1	620	3	N	1	3	1			1
							18	4	1	9							
*02	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	64	1	849	3	N	26	17	0	5	1	5
							108	4	29	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					5

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 22WB RRCID -> 287888 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54120	X	54120	-0-	-0-	-0-	3324	1	49323	3	N	1132	955	0	307	1	237
							228	4	1245	9							
12	57105	X	57105	-0-	-0-	-0-	3622	1	51282	3	N	1115	820	0	254	1	278
							974	4	1227	9							
01	42619	X	42619	-0-	-0-	-0-	2793	1	38098	3	N	800	670	0	185	1	223
							848	4	880	9							
*02	38494	X	38494	-0-	-0-	-0-	2510	1	33128	3	N	885	619	0	200	1	289
							1882	4	974	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 928WB RRCID -> 287906 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120868	X	120868	-0-	-0-	-0-	7352	1	109092	3	Y	3563	3041	0	678	1	471
							505	4	3919	9							
12	126598	X	126598	-0-	-0-	-0-	7867	1	111377	3	Y	3085	2346	0	551	1	659
							3960	4	3394	9							
01	DLQ G-10		97507	-0-	97507	97507	6165	1	84111	3	Y	3651	3336	0	408	1	566
							3215	4	4016	9							
*02	160985	X	63478	-0-	-97507	-0-	3929	1	51853	3	Y	2516	2286	0	313	1	483
							4928	4	2768	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					483
04	85140	X	NO RPT	-0-	-85140	-0-					Y	NO RPT					483

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 289504 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10035 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116940	X	34755	-0-	-82185	-0-	796	1	23596	3	N	9396	9541	0	97	1	97
							27	4	10336	9							
12	119722	X	45854	-0-	-73868	-0-	1260	1	33681	3	N	9776	9058	0	330	1	485
							159	4	10754	9							
01	119722	X	61240	-0-	-58482	-0-	557	1	50700	3	N	8934	9009	0	217	1	193
							156	4	9827	9							
*02	80144	X	80144	-0-	-0-	-0-	289	1	71896	3	N	7194	7064	0	198	1	125
							46	4	7913	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	59250	X	NO RPT	-0-	-59250	-0-					N	NO RPT					125

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 923WB RRCID -> 289514 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10202 - 20337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74906	X	74906	-0-	-0-	-0-	4628	1	68679	3	N	1110	1174	1			254
							378	4	1221	9							
12	71521	X	71521	-0-	-0-	-0-	4493	1	63611	3	N	1161	1081	1			334
							2140	4	1277	9							
01	62158	X	62158	-0-	-0-	-0-	3813	1	52023	3	N	1051	1084	1			301
							5166	4	1156	9							
*02	48297	X	48297	-0-	-0-	-0-	2847	1	37571	3	N	736	803	1			234
							7069	4	810	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234
04	69210	X	NO RPT	-0-	-69210	-0-					N	NO RPT					234

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 28WB RRCID -> 289664 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10102 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75763	X	75763	-0-	-0-	-0-	4647	1	68961	3	Y	1668	1130	0	429	1	254
							320	4	1835	9							
12	73296	X	73296	-0-	-0-	-0-	4632	1	65578	3	Y	1673	1241	0	325	1	361
							1246	4	1840	9							
01	DLQ G-10		60522	-0-	60522	60522	3946	1	53836	3	Y	1354	1182	0	261	1	272
							1251	4	1489	9							
*02	103081	X	42559	-0-	-60522	-0-	2763	1	36465	3	Y	1205	968	0	220	1	289
							2005	4	1326	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					289
04	49920	X	NO RPT	-0-	-49920	-0-					Y	NO RPT					289

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 8WA RRCID -> 289794 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9694 - 19933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93270	X	82985	-0-	-10285	-0-	4857	1	72081	3	N	5187	4659	0	448	1	536
							341	4	5706	9							
12	91372	X	91372	-0-	-0-	-0-	5552	1	78598	3	N	5208	4987	0	389	1	368
							1493	4	5729	9							
01	81003	X	74084	-0-	-6919	-0-	4575	1	62418	3	N	4993	4330	0	303	1	728
							1599	4	5492	9							
*02	54193	X	54193	-0-	-0-	-0-	3253	1	42932	3	N	4971	4091	0	259	1	1349
							2540	4	5468	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1349
04	88410	X	NO RPT	-0-	-88410	-0-					N	NO RPT					1349

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 27WB RRCID -> 289861 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9824 - 20024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124981	X	124981	-0-	-0-	-0-	7573	1	112371	3	N	4100	3250	0	699	1	392
							527	4	4510	9							
12	124485	X	124485	-0-	-0-	-0-	7797	1	110375	3	N	3833	3413	0	546	1	266
							2097	4	4216	9							
01	106482	X	106482	-0-	-0-	-0-	6850	1	93452	3	N	3541	2862	0	453	1	492
							2285	4	3895	9							
*02	78548	X	78548	-0-	-0-	-0-	5037	1	66465	3	N	2920	2254	0	401	1	757
							3834	4	3212	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					757
04	124980	X	NO RPT	-0-	-124980	-0-					N	NO RPT					757

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7WA RRCID -> 289892 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 1010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 23WB RRCID -> 289911 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9950 - 20263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	136470	X	12929	-0-	-123541	-0-	350	1	10363	3	N	1992	2001	0	43	1	20
							25	4	2191	9							
12	61248	X	33255	-0-	-27993	-0-	1039	1	27761	3	N	3905	3496	0	231	1	198
							159	4	4296	9							
01	118668	X	58095	-0-	-60573	-0-	581	1	52921	3	N	4030	3903	0	227	1	98
							160	4	4433	9							
*02	86645	X	86645	-0-	-0-	-0-	327	1	81351	3	N	4474	4260	0	224	1	88
							46	4	4921	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
04	32190	X	NO RPT	-0-	-32190	-0-					N	NO RPT					88

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 24WB RRCID -> 291824 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10039 - 17743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		85938	-0-	85938	225619	1996	1	59184	3	N	22498	22344	0	244	1	142
							10	4	24748	9							
12	322788	X	97169	-0-	-225619	-0-	2719	1	72644	3	N	19823	18524	0	859	1	582
							1	4	21805	9							
01	265112	X	118444	-0-	-146668	-0-	1114	1	101430	3	N	14240	14206	0	435	1	181
							236	4	15664	9							
02	239456	X	144604	-0-	-94852	-0-	533	1	132430	3	N	10583	10256	0	365	1	143
							11641	9									
03	265112	X	NO RPT	-0-	-265112	-0-					N	NO RPT					143
04	256560	X	NO RPT	-0-	-256560	-0-					N	NO RPT					143

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 5WA RRCID -> 291860 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10325 - 19431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		175477	-0-	175477	415126	10386	1	154112	3	N	9144	8234	0	958	1	472
							921	4	10058	9							
12	567674	X	152548	-0-	-415126	-0-	9266	1	131171	3	N	8242	7385	0	649	1	680
							3045	4	9066	9							
01	143654	X	111984	-0-	-31670	-0-	7000	1	95504	3	N	6630	6487	0	463	1	360
							2187	4	7293	9							
02	129752	X	91121	-0-	-38631	-0-	5441	1	71802	3	N	6265	5851	0	433	1	341
							6986	4	6892	9							
03	143654	X	NO RPT	-0-	-143654	-0-					N	NO RPT					341
04	139020	X	NO RPT	-0-	-139020	-0-					N	NO RPT					341

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 2WA RRCID -> 291879 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9800 - 20137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		83349	-0-	83349	230681	1680	1	49804	3	N	28947	28967	0	206	1	294
							23	4	31842	9							
12	328657	X	97976	-0-	-230681	-0-	2429	1	64903	3	N	27714	25920	0	723	1	1365
							159	4	30485	9							
01	236685	X	123213	-0-	-113472	-0-	1070	1	97425	3	N	22231	22708	0	418	1	470
							264	4	24454	9							
02	213780	X	152399	-0-	-61381	-0-	536	1	133240	3	N	16888	16709	0	367	1	282
							46	4	18577	9							
03	236685	X	NO RPT	-0-	-236685	-0-					N	NO RPT					282
04	229050	X	NO RPT	-0-	-229050	-0-					N	NO RPT					282

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 25WB RRCID -> 291931 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10699 - 20744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		219989	-0-	219989	527657	13188	1	195704	3	N	9077	7936	0	1216	1	467
							1112	4	9985	9							
12	728851	X	201194	-0-	-527657	-0-	12470	1	176535	3	N	7530	6507	0	874	1	616
							3906	4	8283	9							
01	200241	X	200241	-0-	-0-	-0-	12870	1	175579	3	N	7121	6505	0	852	1	380
							3959	4	7833	9							
02	161280	X	141053	-0-	-20227	-0-	8761	1	115607	3	N	6627	5945	0	698	1	364
							9395	4	7290	9							
03	178560	X	NO RPT	-0-	-178560	-0-					N	NO RPT					364
04	172800	X	NO RPT	-0-	-172800	-0-					N	NO RPT					364

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 5WA RRCID -> 291954 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9872 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		78464	-0-	78464	204110	1603	1	47529	3	N	26655	26539	0	196	1	168
							11	4	29321	9							
12	291761	X	87651	-0-	-204110	-0-	2210	1	59065	3	N	23977	22614	0	841	1	690
							1	4	26375	9							
01	225804	X	102640	-0-	-123164	-0-	907	1	82611	3	N	17207	17341	0	354	1	202
							194	4	18928	9							
02	203952	X	121627	-0-	-82325	-0-	431	1	107150	3	N	12769	12520	0	295	1	156
							14046	9									
03	225804	X	NO RPT	-0-	-225804	-0-					N	NO RPT					156
04	218520	X	NO RPT	-0-	-218520	-0-					N	NO RPT					156

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 21WB RRCID -> 292025 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 9722 PERF.10035 - 20330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		76658	-0-	76658	215104	1784	1	52881	3	N	19973	19952	0	218	1	203
							23	4	21970	9							
12	309083	X	93979	-0-	-215104	-0-	2647	1	70724	3	N	18590	17197	0	673	1	923
							159	4	20449	9							
01	226083	X	119567	-0-	-106516	-0-	1132	1	103054	3	N	13733	13907	0	442	1	307
							275	4	15106	9							
02	204204	X	148495	-0-	-55709	-0-	552	1	137209	3	N	9716	9464	0	378	1	181
							46	4	10688	9							
03	226083	X	NO RPT	-0-	-226083	-0-					N	NO RPT					181
04	218790	X	NO RPT	-0-	-218790	-0-					N	NO RPT					181

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 3WA RRCID -> 292595 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10055 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	162110	X	NO RPT	-0-	-162110	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					919
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					919
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					919
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	4	3	9	N	3					630
*01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					630
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					630
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					630
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					630

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36041	X	36041	-0-	-0-	-0-	1131	1	32627	2	N	1638	1663	0	3	8	1452
							481	4	1802	9							
12	36039	X	36039	-0-	-0-	-0-	1336	1	32628	2	N	1775	1769	0			1458
							122	4	1953	9							
*01	33459	X	33459	-0-	-0-	-0-	1244	1	29579	2	N	1572	1539	0			1491
							907	4	1729	9							
*02	28495	X	28495	-0-	-0-	-0-	1091	1	25430	2	N	1583	1463	0	1	8	1610
							233	4	1741	9							
03	30646	X	30646	-0-	-0-	-0-	1182	1	27525	2	N	1510	1416	0	1	8	1703
							278	4	1661	9							
*04	30720	X	30720	-0-	-0-	-0-	1109	1	27892	2	N	1451	1492	0	2	8	1660
							123	4	1596	9							

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18360	X	13663	-0-	-4697	-0-	233	1	10999	2	N	1000	1014	0	1	8	230
							42	4	1289	5							
12	18972	X	15250	-0-	-3722	-0-	277	1	12870	2	N	1352	1332	0			250
							53	4	563	5							
*01	18414	X	13166	-0-	-5248	-0-	352	1	10226	2	N	1098	1134	0			214
							26	4	1354	5							
*02	16632	X	6657	-0-	-9975	-0-	189	1	4830	2	N	432	444	0			202
							4	4	1159	5							
03	17887	X	14961	-0-	-2926	-0-	346	1	10625	2	N	1455	1457	0	1	8	199
							157	4	2232	5							
*04	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	423	1	13600	2	N	1430	1478	0			151
							11	4	88	5							

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22434	X	22434	-0-	-0-	-0-	399	1	19004	2	N	1657	1729	0	3	8	193
							378	4	830	5							
12	27947	X	27947	-0-	-0-	-0-	539	1	25146	2	N	1980	1936	0			237
							71	4	13	5							
*01	28043	X	28043	-0-	-0-	-0-	856	1	24909	2	N	1840	1802	0			275
							252	4	2	5							
*02	23550	X	23550	-0-	-0-	-0-	806	1	20741	2	N	1605	1616	0			264
							87	4	150	5							
03	26211	X	26211	-0-	-0-	-0-	748	1	23342	2	N	1800	1857	0	1	8	206
							110	4	31	5							
*04	24562	X	24562	-0-	-0-	-0-	698	1	21864	2	N	1630	1586	0			250
							152	4	55	5							

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21736	X	21736	-0-	-0-	-0-	403	1	18833	2	N	2219	2207	0	2	8	678
							57	4	2	5							
12	21626	X	21626	-0-	-0-	-0-	407	1	18639	2	N	2287	2331	0			634
							60	4	4	5							
*01	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	602	1	17224	2	N	2143	2099	0			678
							130	4	165	5							
*02	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	643	1	13890	2	N	1680	1658	0			700
							566	4	262	5							
03	22087	X	22087	-0-	-0-	-0-	597	1	18217	2	N	2468	2395	0	1	8	772
							3	4	555	5							
*04	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	546	1	17434	2	N	2126	2134	0			764
							66	4	268	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	321	1	15040	2	N	1662	1674	0	2	8	1883
							11	4	1828	9							
12	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	348	1	14753	2	N	1664	1672	0			1875
							35	4	10	5							
*01	16747	X	16747	-0-	-0-	-0-	503	1	14435	2	N	1589	1607	0			1857
							15	4	46	5							
*02	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	504	1	12782	2	N	1402	1348	0			1911
							4	4	16	5							
03	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-	484	1	14832	2	N	1690	1686	0			1915
							47	4	15	5							
*04	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	409	1	13113	2	N	1461	1437	0			1939
							116	4	86	5							

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52899	X	52899	-0-	-0-	-0-	1710	1	48102	2	N	1365	1321	0	6	8	759
							1585	4	1502	9							
12	53466	X	53466	-0-	-0-	-0-	1906	1	46638	2	N	1508	1558	0			709
							3263	4	1659	9							
*01	53072	X	51326	-0-	-1746	-0-	2014	1	47892	2	N	1291	1190	0			810
							1420	9									
*02	47936	X	39310	-0-	-8626	-0-	1563	1	36527	2	N	1106	1339	0	1	8	576
							3	5	1217	9							
03	53072	X	45892	-0-	-7180	-0-	1837	1	42949	2	N	1005	957	0	2	8	622
							1106	9									
04	51360	X	47004	-0-	-4356	-0-	1712	1	43182	2	N	1322	1202	0	3	8	739
							586	4	70	5							

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24690	X	24614	-0-	-76	-0-	1197	1	21762	2	N	1173	1179	0	2	8	309
							165	4	200	5							
12	25949	X	25949	-0-	-0-	-0-	1381	1	23089	2	N	1342	1279	0			372
							3	4	1476	9							
*01	25265	X	20914	-0-	-4351	-0-	1294	1	17559	2	N	1291	1307	0			356
							139	4	502	5							
*02	22988	X	21740	-0-	-1248	-0-	1508	1	18553	2	N	991	1016	0			331
							397	4	192	5							
03	25451	X	23696	-0-	-1755	-0-	1534	1	20465	2	N	1124	1131	0	1	8	323
							320	4	141	5							
04	25140	X	20966	-0-	-4174	-0-	1233	1	17647	2	N	922	896	0			349
							38	4	1034	5							

RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20250	X	20246	-0-	-4	-0-	638	1	17992	2	N	1187	1234	0	2	8	3322
							310	4	1306	9							
12	21471	X	21471	-0-	-0-	-0-	737	1	18052	2	N	1428	1405	0			3345
							1111	4	1571	9							
*01	20894	X	18672	-0-	-2222	-0-	699	1	16602	2	N	1088	1126	0			3307
							174	4	1197	9							
*02	18900	X	16949	-0-	-1951	-0-	638	1	14873	2	N	925	908	0			3324
							420	4	1018	9							
03	20925	X	17991	-0-	-2934	-0-	694	1	16228	2	N	959	942	0	1	8	3340
							14	4	1055	9							
04	20790	X	17846	-0-	-2944	-0-	618	1	15560	2	N	1027	1061	0			3306
							538	4	1130	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21510	X	18917	-0-	-2593	-0-	582	1	16778	2	N	782	815	0	2	8	1448
							697	4	860	9							
12	27804	X	27804	-0-	-0-	-0-	1034	1	25240	2	N	1383	1463	0			1368
							9	4	1521	9							
*01	23736	X	23736	-0-	-0-	-0-	890	1	21212	2	N	1069	1052	0			1385
							458	4	1176	9							
*02	20039	X	20039	-0-	-0-	-0-	776	1	18129	2	N	815	863	0			1337
							237	4	897	9							
03	22949	X	22949	-0-	-0-	-0-	859	1	20496	2	N	1144	1118	0	1	8	1362
							336	4	1258	9							
04	26910	X	20474	-0-	-6436	-0-	727	1	18332	2	N	963	961	0			1364
							356	4	1059	9							

PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	482	1	13374	2	N	-0-					381
12	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	548	1	13249	2	N	-0-					381
*01	13423	X	13327	-0-	-96	-0-	543	1	12784	2	N	-0-					381
*02	12124	X	11695	-0-	-429	-0-	486	1	11209	2	N	-0-					381
03	13423	X	12771	-0-	-652	-0-	528	1	12167	2	N	69					450
							76	9									
04	12990	X	11893	-0-	-1097	-0-	455	1	11357	2	N	74	397	1			127
							81	9									

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26819	X	26819	-0-	-0-	-0-	1284	1	23261	2	N	1507	1506	0	3	8	429
							311	4	305	5							
12	28628	X	28628	-0-	-0-	-0-	1527	1	25449	2	N	1484	1490	0			423
							16	4	4	5							
*01	21470	X	21470	-0-	-0-	-0-	1315	1	17766	2	N	1237	1242	0			418
							538	4	490	5							
*02	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	857	1	10429	2	N	1297	1327	0	1	8	387
							846	4	492	5							
03	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	645	1	8526	2	N	1228	1242	0	1	8	372
							1783	4	998	5							
*04	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	1077	1	15283	2	N	1066	1133	0			305
							1759	4	1065	5							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38869	X	38869	-0-	-0-	-0-	721	1	33584	2	N	4149	4184	0	5	8	492
							4564	9									
12	41047	X	41047	-0-	-0-	-0-	781	1	35968	2	N	3889	3894	0			487
							20	4	4278	9							
*01	40861	X	40861	-0-	-0-	-0-	1233	1	35581	2	N	3676	3698	0			465
							3	4	4044	9							
*02	35962	X	35962	-0-	-0-	-0-	1230	1	31130	2	N	3270	3247	0	1	8	487
							5	4	3597	9							
03	38691	X	38691	-0-	-0-	-0-	1109	1	33773	2	N	3412	3351	0	1	8	547
							9	4	47	5							
*04	36439	X	36439	-0-	-0-	-0-	994	1	31848	2	N	3157	3208	0	3	8	493
							106	4	18	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43690	X	43690	-0-	-0-	-0-	1343	1	37785	2	N	1038	1004	0	3	8	535
							3420	4	1142	9							
12	41604	X	41604	-0-	-0-	-0-	1421	1	34771	2	N	1106	1117	0			524
							4195	4	1217	9							
*01	40319	X	40319	-0-	-0-	-0-	1560	1	37080	2	N	1080	1092	0			512
							491	4	1188	9							
*02	35630	X	35630	-0-	-0-	-0-	1789	1	32649	2	N	945	965	0	1	8	491
							152	4	1040	9							
03	38798	X	38798	-0-	-0-	-0-	1668	1	35884	2	N	998	943	0	1	8	545
							148	4	1098	9							
*04	36463	X	36463	-0-	-0-	-0-	1337	1	33723	2	N	953	1004	0			494
							355	4	1048	9							

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22920	X	21289	-0-	-1631	-0-	382	1	18252	2	N	1872	1890	0	2	8	442
							478	4	118	5							
12	23436	X	21672	-0-	-1764	-0-	397	1	18597	2	N	1914	1868	0			488
							419	4	154	5							
*01	22475	X	21579	-0-	-896	-0-	629	1	18471	2	N	2048	2189	0			347
							153	4	73	5							
*02	20300	X	18191	-0-	-2109	-0-	599	1	15480	2	N	1741	1719	0			369
							7	4	190	5							
03	22475	X	20214	-0-	-2261	-0-	558	1	17384	2	N	1805	1513	0	1	8	660
							142	4	144	5							
04	21300	X	20774	-0-	-526	-0-	544	1	17702	2	N	1864	2133	0	1	8	390
							321	4	157	5							

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60180	X	55479	-0-	-4701	-0-	2669	1	48130	2	N	3900	3904	0	4	8	816
							390	4	4290	9							
12	62186	X	57558	-0-	-4628	-0-	3014	1	50029	2	N	4060	4114	0			762
							49	4	4466	9							
*01	60853	X	57140	-0-	-3713	-0-	3581	1	48315	2	N	3933	3923	0			772
							918	4	4326	9							
*02	54040	X	50493	-0-	-3547	-0-	3519	1	43099	2	N	3243	3311	0	1	8	703
							308	4	3567	9							
03	58404	X	53524	-0-	-4880	-0-	3473	1	45952	2	N	3547	3570	0	1	8	679
							197	4	3902	9							
04	55770	X	50665	-0-	-5105	-0-	3076	1	43802	2	N	3400	3405	0	3	8	671
							47	4	3740	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26131	X	26131	-0-	-0-	-0-	483	1	22410	2	N	2758	2729	0	4	8	613
							5	4	199	5							
12	26947	X	26947	-0-	-0-	-0-	516	1	23468	2	N	2682	2654	0			641
							13	4	2950	9							
*01	26967	X	26967	-0-	-0-	-0-	823	1	23344	2	N	2537	2534	0			644
							1	4	8	5							
*02	24182	X	24182	-0-	-0-	-0-	823	1	20804	2	N	2262	2360	0	1	8	545
							58	4	9	5							
03	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	231	1	6995	2	N	864	920	0			489
							923	4	3338	5							
*04	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	2696	4	3153	5	N	-0-					489

ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21872	X	21872	-0-	-0-	-0-	410	1	19129	2	N	2019	2011	0	3	8	208
							5	4	107	5							
12	21533	X	21533	-0-	-0-	-0-	407	1	18732	2	N	2021	2025	0			204
							13	4	158	5							
*01	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	598	1	17218	2	N	1968	1878	0			294
							78	4	412	5							
*02	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	572	1	14474	2	N	1545	1509	0			330
							154	4	351	5							
03	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	577	1	17824	2	N	2023	2090	0	1	8	262
							33	4	187	5							
*04	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	524	1	16915	2	N	1876	1796	0	1	8	341
							34	4	243	5							

SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17800	X	17800	-0-	-0-	-0-	332	1	15450	2	N	1733	1717	0	3	8	587
							112	4	1906	9							
12	18391	X	18391	-0-	-0-	-0-	347	1	15820	2	N	1828	1765	0			650
							213	4	2011	9							
*01	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	533	1	15222	2	N	1813	1744	0			719
							252	4	1994	9							
*02	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	463	1	11826	2	N	1606	1631	0	1	8	693
							1855	4	1767	9							
03	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	443	1	13627	2	N	1674	1686	0	1	8	680
							2173	4	1841	9							
*04	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	401	1	12910	2	N	1721	1636	0	1	8	764
							2733	4	1893	9							

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	885	1	16031	2	N	1316	1242	0	1	8	328
							152	4	1448	9							
12	16134	X	16134	-0-	-0-	-0-	1081	1	13649	2	N	958	1001	0			285
							350	4	1054	9							
*01	45650	X	45650	-0-	-0-	-0-	3197	1	39093	2	N	2821	2762	0			344
							257	4	3103	9							
*02	38875	X	38875	-0-	-0-	-0-	2835	1	33636	2	N	2041	2062	0	1	8	322
							159	4	2245	9							
03	41416	X	41416	-0-	-0-	-0-	2715	1	36109	2	N	2209	2059	0	1	8	471
							162	4	2430	9							
*04	38506	X	38506	-0-	-0-	-0-	2380	1	33944	2	N	1957	1979	0	3	8	446
							29	4	2153	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					75
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					119
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					188
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					254
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998

11	31380	X	31380	-0-	-0-	-0-	1015	1	28646	2	N	1393	1354	0	3	8	697
							187	4	1532	9							
12	31721	X	31721	-0-	-0-	-0-	1181	1	28920	2	N	1319	1343	0			673
							169	4	1451	9							
*01	36177	X	29741	-0-	-6436	-0-	1135	1	26956	2	N	1112	1099	0			686
							427	4	1223	9							
*02	32676	X	21674	-0-	-11002	-0-	815	1	19115	2	N	782	670	0			798
							884	4	860	9							
03	36177	X	28700	-0-	-7477	-0-	1089	1	25486	2	N	1138	1270	0	1	8	665
							873	4	1252	9							
04	31230	X	25087	-0-	-6143	-0-	901	1	22685	2	N	994	1009	0			650
							408	4	1093	9							

STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994

11	32215	X	32215	-0-	-0-	-0-	1025	1	28917	2	N	1425	1404	0	3	8	514
							563	4	142	5							
12	31684	X	31684	-0-	-0-	-0-	1161	1	28424	2	N	1629	1622	0			521
							307	4	1792	9							
*01	29665	X	29665	-0-	-0-	-0-	1121	1	26619	2	N	1310	1266	0			565
							450	4	34	5							
*02	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	790	1	18528	2	N	873	841	0			597
							552	4	523	5							
03	27609	X	27609	-0-	-0-	-0-	1022	1	23907	2	N	1295	1338	0	1	8	553
							1177	4	78	5							
*04	26844	X	26844	-0-	-0-	-0-	952	1	23984	2	N	1221	1257	0	1	8	516
							565	4	1343	9							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997

11	40774	X	40774	-0-	-0-	-0-	1897	1	34120	2	N	2944	2884	0	4	8	1160
							1519	4	3238	9							
12	19138	X	19138	-0-	-0-	-0-	997	1	16503	2	N	1399	1457	0			1102
							99	4	1539	9							
*01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	182	1	2429	2	N	6	35	0			1073
							1052	4	7	9							
*02	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	510	1	6161	2	N	-0-	6	0			1067
							1114	4									
03	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	738	1	9709	2	N	365	323	0	1	8	1108
							3068	4	402	9							
*04	49733	X	49733	-0-	-0-	-0-	2878	1	40654	2	N	3901	3874	0	5	8	1130
							1910	4	4291	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46570	X	46570	-0-	-0-	-0-	2218	1	39839	2	N	3498	3505	0	5	8	311
							665	4	3848	9							
12	45385	X	45385	-0-	-0-	-0-	2370	1	39142	2	N	3430	3465	0			276
							100	4	3773	9							
*01	43930	X	43930	-0-	-0-	-0-	2746	1	36688	2	N	3334	3384	0			226
							829	4	3667	9							
*02	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	395	1	4784	2	N	260	250	0			236
							91	4	286	9							
03	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	410	1	5394	2	N	-0-	38	0			198
							27	4									
*04	24579	X	24579	-0-	-0-	-0-	1439	1	20320	2	N	1875	1708	0	2	8	363
							757	4	2063	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33927	X	33927	-0-	-0-	-0-	631	1	29164	2	N	3756	3780	0	5	8	732
							4132	9									
12	33585	X	33585	-0-	-0-	-0-	638	1	29197	2	N	3405	3451	0			686
							4	4	3746	9							
*01	31422	X	31422	-0-	-0-	-0-	931	1	26612	2	N	3226	3102	0			810
							168	4	162	5							
*02	27708	X	27708	-0-	-0-	-0-	934	1	23695	2	N	2708	2776	0	1	8	741
							8	4	92	5							
03	29662	X	29662	-0-	-0-	-0-	837	1	25570	2	N	2776	2773	0	1	8	743
							32	4	169	5							
*04	27561	X	27561	-0-	-0-	-0-	738	1	23602	2	N	2680	2676	0	3	8	744
							135	4	138	5							

JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21348	X	21348	-0-	-0-	-0-	397	1	18668	2	N	1700	1702	0	2	8	475
							302	4	111	5							
12	21943	X	21943	-0-	-0-	-0-	393	1	17930	2	N	1671	1668	0			478
							513	4	1269	5							
*01	21018	X	19651	-0-	-1367	-0-	519	1	14948	2	N	1500	1474	0			504
							1437	4	1097	5							
*02	19936	X	17688	-0-	-2248	-0-	559	1	13381	2	N	1243	1268	0			479
							533	4	1848	5							
03	22072	X	21877	-0-	-195	-0-	562	1	17290	2	N	1676	1634	0	1	8	520
							54	4	2127	5							
04	21360	X	20960	-0-	-400	-0-	513	1	16604	2	N	1473	1464	0			529
							9	4	2214	5							

W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37860	X	36903	-0-	-957	-0-	685	1	31915	2	N	3718	3748	0	3	8	215
							213	4	4090	9							
12	39029	X	36989	-0-	-2040	-0-	704	1	32157	2	N	3748	3761	0			202
							5	4	4123	9							
*01	39742	X	36200	-0-	-3542	-0-	1083	1	30916	2	N	3600	3613	0			189
							241	4	3960	9							
*02	35896	X	31418	-0-	-4478	-0-	1066	1	26854	2	N	3146	3255	0	1	8	79
							37	4	3461	9							
03	39556	X	34649	-0-	-4907	-0-	987	1	29898	2	N	3422	3331	0	1	8	169
							3764	9									
04	36900	X	31620	-0-	-5280	-0-	861	1	27356	2	N	3094	3192	0	3	8	68
							3403	9									

MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40538	X	40538	-0-	-0-	-0-	750	1	34088	2	N	5182	5216	0	6	8	1556
							5700	9									
12	40045	X	40045	-0-	-0-	-0-	750	1	33777	2	N	5001	5029	0			1528
							17	4	5501	9							
*01	38594	X	38594	-0-	-0-	-0-	1136	1	32006	2	N	4853	4852	0			1529
							114	4	5338	9							
*02	35728	X	33326	-0-	-2402	-0-	1116	1	27633	2	N	4144	4207	0	1	8	1465
							19	4	4558	9							
03	39556	X	36546	-0-	-3010	-0-	1016	1	30734	2	N	4360	4323	0	2	8	1500
							4796	9									
04	38280	X	35647	-0-	-2633	-0-	957	1	30090	2	N	4182	4195	0	3	8	1484
							4600	9									

STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40110	X	35384	-0-	-4726	-0-	1124	1	31685	2	N	2024	2000	0	3	8	373
							349	5	2226	9							
12	45446	X	35115	-0-	-10331	-0-	1289	1	31553	2	N	2050	2007	0			416
							18	4	2255	9							
*01	45446	X	34416	-0-	-11030	-0-	1281	1	30407	2	N	1955	1988	0			383
							577	4	2151	9							
*02	38528	X	27561	-0-	-10967	-0-	1045	1	24360	2	N	1416	1421	0	1	8	377
							526	4	72	5							
03	39246	X	34150	-0-	-5096	-0-	1248	1	29207	2	N	1991	1928	0	1	8	439
							1424	4	81	5							
04	35370	X	31727	-0-	-3643	-0-	1122	1	28251	2	N	1768	1769	0	2	8	436
							409	4	1945	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50174	X	50174	-0-	-0-	-0-	915	1	42901	2	N	5493	5347	0	6	8	880
							316	4	6042	9							
12	41364	X	41364	-0-	-0-	-0-	783	1	34735	2	N	5032	5205	0			707
							311	4	5535	9							
*01	42673	X	42673	-0-	-0-	-0-	1378	1	35661	2	N	5039	5058	0			688
							91	4	5543	9							
*02	35000	X	25572	-0-	-9428	-0-	993	1	21374	2	N	2758	2803	0	1	8	642
							171	4	3034	9							
03	39792	X	39792	-0-	-0-	-0-	1145	1	33498	2	N	4469	4427	0	2	8	682
							233	4	4916	9							
*04	38582	X	38582	-0-	-0-	-0-	1025	1	32656	2	N	3751	3796	0	3	8	634
							775	4	4126	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30900	X	27720	-0-	-3180	-0-	511	1	23893	2	N	2977	3030	0	4	8	1272
							41	4	3275	9							
12	31372	X	28625	-0-	-2747	-0-	484	1	23141	2	N	2852	2838	0			1286
							876	4	987	5							
*01	30566	X	28693	-0-	-1873	-0-	843	1	24174	2	N	3225	3050	0			1461
							128	4	3548	9							
*02	27076	X	24992	-0-	-2084	-0-	843	1	21250	2	N	2619	2607	0	1	8	1472
							18	4	2881	9							
03	29506	X	29506	-0-	-0-	-0-	839	1	25353	2	N	3011	3062	0	1	8	1420
							2	4	3312	9							
04	27720	X	26757	-0-	-963	-0-	727	1	22973	2	N	2679	2657	0	3	8	1439
							110	4	2947	9							

JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60960	X	56739	-0-	-4221	-0-	2708	1	48736	2	N	4436	4440	0	6	8	1556
							415	4	4880	9							
12	62992	X	55579	-0-	-7413	-0-	2888	1	47800	2	N	4359	4330	0			1585
							96	4	4795	9							
*01	62062	X	55962	-0-	-6100	-0-	3509	1	46999	2	N	4387	4451	0			1521
							628	4	4826	9							
*02	55216	X	50918	-0-	-4298	-0-	3418	1	41619	2	N	4049	4081	0	1	8	1488
							1427	4	4454	9							
03	74747	X	74747	-0-	-0-	-0-	4805	1	63328	2	N	5490	5456	0	2	8	1520
							575	4	6039	9							
*04	59724	X	59724	-0-	-0-	-0-	3464	1	49028	2	N	4125	4090	0	3	8	1552
							2694	4	4538	9							

AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36090	X	31886	-0-	-4204	-0-	582	1	26863	2	N	3741	3706	0	3	8	1018
							326	4	4115	9							
12	37293	X	31843	-0-	-5450	-0-	598	1	27099	2	N	3662	3691	0			989
							118	4	4028	9							
*01	35805	X	32441	-0-	-3364	-0-	949	1	27096	2	N	3714	3731	0			972
							311	4	4085	9							
*02	31444	X	29023	-0-	-2421	-0-	969	1	24345	2	N	3274	3274	0	1	8	971
							108	4	3601	9							
03	34317	X	25649	-0-	-8668	-0-	692	1	20927	2	N	2770	2703	0	1	8	1037
							983	4	3047	9							
*04	32369	X	32369	-0-	-0-	-0-	866	1	27252	2	N	3455	3468	0	2	8	1022
							450	4	3801	9							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35610	X	30891	-0-	-4719	-0-	575	1	27138	2	N	2885	2880	0	3	8	432
							4	4	3174	9							
12	35588	X	30975	-0-	-4613	-0-	588	1	27157	2	N	2920	2958	0			394
							18	4	3212	9							
*01	34503	X	23844	-0-	-10659	-0-	700	1	20327	2	N	2000	1807	0			587
							617	4	2200	9							
*02	30520	X	28910	-0-	-1610	-0-	976	1	24921	2	N	2600	2697	0	1	8	489
							153	4	2860	9							
03	33046	X	30941	-0-	-2105	-0-	875	1	26895	2	N	2858	2844	0	1	8	502
							27	4	3144	9							
04	30900	X	29241	-0-	-1659	-0-	783	1	25207	2	N	2838	2793	0	2	8	545
							129	4	3122	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27306	X	27306	-0-	-0-	-0-	1314	1	23790	2	N	1663	1611	0	3	8	389
							277	4	96	5							
12	19809	X	16010	-0-	-3799	-0-	661	1	10967	2	N	833	799	0			423
							28	4	3438	5							
*01	28520	X	605	-0-	-27915	-0-	13	4	592	5	N	-0-	31	0			392
*02	25760	X	-0-	-0-	-25760	-0-					N	-0-	32	0			360
03	28520	X	-0-	-0-	-28520	-0-					N	-0-	23	0			337
04	27300	X	1067	-0-	-26233	-0-	1	1	1066	5	N	-0-					337

W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37308	X	37308	-0-	-0-	-0-	1174	1	33856	2	N	1840	1881	0	4	8	166
							254	4	2024	9							
12	37937	X	37937	-0-	-0-	-0-	1402	1	34230	2	N	1974	2016	0			124
							134	4	2171	9							
*01	38335	X	38335	-0-	-0-	-0-	1455	1	34602	2	N	1846	1792	0			178
							247	4	2031	9							
*02	31983	X	31983	-0-	-0-	-0-	1247	1	29076	2	N	1429	1444	0	1	8	162
							88	4	1572	9							
03	37266	X	37266	-0-	-0-	-0-	1442	1	33615	2	N	1895	1854	0	1	8	202
							124	4	2085	9							
*04	31495	X	31495	-0-	-0-	-0-	1135	1	28558	2	N	1409	1160	0	3	8	448
							252	4	1550	9							

PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29430	X	20565	-0-	-8865	-0-	963	1	17455	2	N	1198	1203	0	2	8	632
							829	4	1318	9							
12	28086	X	27952	-0-	-134	-0-	1469	1	24511	2	N	1685	1682	0			635
							118	4	1854	9							
*01	28527	X	28527	-0-	-0-	-0-	1813	1	24519	2	N	1379	1384	0			630
							678	4	1517	9							
*02	27858	X	27858	-0-	-0-	-0-	1984	1	24315	2	N	1394	1409	0			615
							26	4	1533	9							
03	32905	X	32905	-0-	-0-	-0-	2187	1	29089	2	N	1423	1415	0	1	8	622
							64	4	1565	9							
*04	32963	X	32963	-0-	-0-	-0-	1902	1	27174	2	N	1151	1163	0			610
							2621	4	1266	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35610	X	33032	-0-	-2578	-0-	602	1	28220	2	N	3816	3821	0	3	8	647
							12	4	4198	9							
12	36146	X	32768	-0-	-3378	-0-	613	1	28241	2	N	3550	3687	0			510
							9	4	3905	9							
*01	35774	X	32002	-0-	-3772	-0-	939	1	27083	2	N	3609	3614	0			505
							10	4	3970	9							
*02	31164	X	28937	-0-	-2227	-0-	960	1	24456	2	N	3134	3151	0	1	8	487
							74	4	3447	9							
03	34131	X	30988	-0-	-3143	-0-	862	1	26427	2	N	3361	3360	0	1	8	487
							2	4	3697	9							
04	33030	X	29532	-0-	-3498	-0-	785	1	25189	2	N	3205	3165	0	3	8	524
							32	4	3526	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46080	X	30643	-0-	-15437	-0-	1500	1	27291	2	N	1639	1568	0	4	8	1102
							49	4	1803	9							
12	47616	X	24444	-0-	-23172	-0-	1290	1	21518	2	N	1486	1527	0			1061
							1	4	1635	9							
*01	47616	X	30027	-0-	-17589	-0-	1956	1	26447	2	N	1176	1129	0			1108
							330	4	1294	9							
*02	40544	X	5025	-0-	-35519	-0-	347	1	4266	2	N	87	135	0			1060
							316	4	96	9							
03	34906	X	-0-	-0-	-34906	-0-					N	1	18	0			1043
04	30660	X	26844	-0-	-3816	-0-	1568	1	22449	2	N	1172	1067	0	3	8	1145
							1538	4	1289	9							

STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43650	X	4663	-0-	-38987	-0-	63	1	1145	2	N	1	30	0	1	8	442
							3454	4	1	9							
12	47182	X	16646	-0-	-30536	-0-	888	1	14896	2	N	607	562	0			487
							194	4	668	9							
*01	47182	X	17877	-0-	-29305	-0-	1016	1	13844	2	N	1007	932	0			562
							1633	4	276	5							
*02	28672	X	23215	-0-	-5457	-0-	1554	1	19211	2	N	1462	1480	0	1	8	543
							16	4	826	5							
03	32886	X	32886	-0-	-0-	-0-	2156	1	28775	2	N	1520	1582	0	1	8	480
							283	5	1672	9							
*04	26681	X	26681	-0-	-0-	-0-	1632	1	23370	2	N	1372	1340	0	3	8	509
							170	5	1509	9							

CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 10323 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19500	X	-0-	-0-	-19500	-0-					N	-0-					740
12	10571	X	204	-0-	-10367	-0-	12	1	192	2	N	-0-					740
*01	10571	X	462	-0-	-10109	-0-	32	1	429	2	N	-0-					740
							1	4									
*02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					740
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					740
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					740

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56940	X	12981	-0-	-43959	-0-	12979	5	2	9	N	2	2	8			1078
12	27900	X	-0-	-0-	-27900	-0-					N	-0-					1078
*01	9300	X	53	-0-	-9247	-0-	3	1	39	2	N	-0-					1078
							11	4									
*02	12124	X	-0-	-0-	-12124	-0-					N	-0-					1078
03	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					N	-0-					1078
04	12990	X	1781	-0-	-11209	-0-	117	1	1652	2	N	11					1089
							12	9									

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62240	X	62240	-0-	-0-	-0-	2788	1	55069	2	N	3683	3713	0	4	8	733
							332	4	4051	9							
12	57009	X	56353	-0-	-656	-0-	2969	1	49340	2	N	3661	3599	0			795
							17	4	4027	9							
*01	56786	X	56786	-0-	-0-	-0-	3597	1	48486	2	N	3962	4035	0			722
							345	4	4358	9							
*02	56756	X	52363	-0-	-4393	-0-	3608	1	43911	2	N	4122	4128	0	1	8	715
							310	4	4534	9							
03	62837	X	53287	-0-	-9550	-0-	3372	1	44611	2	N	4625	4569	0	1	8	770
							216	4	5088	9							
04	60810	X	36400	-0-	-24410	-0-	2071	1	29542	2	N	3591	3590	0	3	8	768
							837	4	3950	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36270	X	213	-0-	-36057	-0-	212	5	1	9	N	1	48	0	1	8	1379
12	46632	X	46632	-0-	-0-	-0-	782	1	37800	2	N	5553	5437	0			1495
							1942	5	6108	9							
*01	42682	X	42682	-0-	-0-	-0-	1255	1	36070	2	N	4819	4891	0			1423
							56	4	5301	9							
*02	37403	X	37403	-0-	-0-	-0-	1244	1	31397	2	N	4168	4103	0	1	8	1487
							177	4	4585	9							
03	40593	X	40593	-0-	-0-	-0-	1136	1	34634	2	N	4328	4343	0	1	8	1471
							62	4	4761	9							
04	45180	X	39933	-0-	-5247	-0-	1075	1	34240	2	N	4138	4144	0	3	8	1462
							66	4	4552	9							

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26930	X	26930	-0-	-0-	-0-	1181	1	21241	2	N	1893	1898	0	5	8	534
							169	4	2257	5							
12	26301	X	26301	-0-	-0-	-0-	1301	1	21529	2	N	1904	1920	0			518
							48	4	1329	5							
*01	24942	X	24942	-0-	-0-	-0-	1465	1	19608	2	N	1773	1738	0			553
							439	4	1480	5							
*02	18476	X	18476	-0-	-0-	-0-	1068	1	12946	2	N	1211	1204	0	1	8	559
							54	4	3076	5							
03	26884	X	26884	-0-	-0-	-0-	1577	1	20754	2	N	1982	2004	0	1	8	536
							93	4	2280	5							
*04	28854	X	28854	-0-	-0-	-0-	1662	1	23460	2	N	2297	2228	0	3	8	602
							217	4	988	5							

LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81630	X	56614	-0-	-25016	-0-	1124	1	53880	2	N	1449	1499	0	3	8	965
							16	4	1594	9							
12	82088	X	67874	-0-	-14214	-0-	1369	1	64925	2	N	1414	1394	0			985
							25	4	1555	9							
*01	79887	X	69888	-0-	-9999	-0-	2214	1	65879	2	N	1387	1331	0			1041
							269	4	1526	9							
*02	70700	X	59369	-0-	-11331	-0-	2151	1	55962	2	N	1128	1149	0	1	8	1019
							15	4	1241	9							
03	66070	X	66070	-0-	-0-	-0-	2074	1	62653	2	N	1220	1203	0	1	8	1035
							1	4	1342	9							
04	67650	X	64776	-0-	-2874	-0-	1873	1	61475	2	N	1148	1165	0	3	8	1015
							165	4	1263	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41940	X	33670	-0-	-8270	-0-	617	1	28687	2	N	3913	3916	0	2	8	719
							62	4	4304	9							
12	46531	X	33247	-0-	-13284	-0-	616	1	28209	2	N	3981	3951	0			749
							43	4	4379	9							
*01	46531	X	35216	-0-	-11315	-0-	1041	1	30004	2	N	3788	3857	0			680
							4	4	4167	9							
*02	40628	X	31578	-0-	-9050	-0-	1062	1	26707	2	N	3365	3356	0	1	8	688
							107	4	3702	9							
03	43276	X	32897	-0-	-10379	-0-	927	1	28243	2	N	3386	3441	0	1	8	632
							2	4	3725	9							
04	34080	X	28327	-0-	-5753	-0-	749	1	23837	2	N	3172	3153	0	1	8	650
							252	4	3489	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34406	X	34406	-0-	-0-	-0-	638	1	29963	2	N	3456	3427	0	3	8	2541
							3	4	3802	9							
12	34906	X	31717	-0-	-3189	-0-	602	1	27465	2	N	3307	3350	0			2498
							12	4	3638	9							
*01	33976	X	30702	-0-	-3274	-0-	922	1	26311	2	N	3152	3099	0			2551
							2	4	3467	9							
*02	32312	X	27250	-0-	-5062	-0-	929	1	23314	2	N	2725	2785	0	1	8	2490
							9	4	2998	9							
03	35774	X	29663	-0-	-6111	-0-	844	1	25468	2	N	3041	2939	0	1	8	2591
							6	4	3345	9							
04	34620	X	28315	-0-	-6305	-0-	775	1	24427	2	N	2812	2860	0	2	8	2541
							20	4	3093	9							

SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29430	X	25071	-0-	-4359	-0-	470	1	22251	2	N	2025	2050	0	3	8	1092
							111	4	11	5							
12	29512	X	18722	-0-	-10790	-0-	347	1	16114	2	N	2041	2018	0			1115
							8	4	8	5							
*01	27528	X	22551	-0-	-4977	-0-	677	1	19510	2	N	2023	2017	0			1121
							132	4	7	5							
*02	23688	X	19879	-0-	-3809	-0-	654	1	16830	2	N	1598	1732	0	1	8	986
							637	4	1758	9							
03	25916	X	22241	-0-	-3675	-0-	622	1	19262	2	N	1803	1850	0	1	8	938
							374	4	1983	9							
04	25080	X	22642	-0-	-2438	-0-	610	1	19748	2	N	1990	1960	0	3	8	965
							82	4	13	5							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65070	X	60666	-0-	-4404	-0-	2913	1	52530	2	N	4539	4570	0	5	8	840
							230	4	4993	9							
12	67239	X	62256	-0-	-4983	-0-	3242	1	53823	2	N	4689	4710	0			819
							33	4	5158	9							
*01	65317	X	62142	-0-	-3175	-0-	3841	1	51613	2	N	4596	4630	0			785
							1632	4	5056	9							
*02	58744	X	57544	-0-	-1200	-0-	3985	1	48544	2	N	4292	4268	0	1	8	808
							294	4	4721	9							
03	63984	X	62479	-0-	-1505	-0-	3969	1	52539	2	N	4591	4555	0	2	8	842
							921	4	5050	9							
04	60690	X	59306	-0-	-1384	-0-	3520	1	49911	2	N	4381	4426	0	3	8	794
							1056	4	4819	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35850	X	31502	-0-	-4348	-0-	594	1	27932	2	N	2696	2667	0	3	8	1314
							10	4	2966	9							
12	36239	X	31402	-0-	-4837	-0-	602	1	27801	2	N	2706	2718	0			1302
							22	4	2977	9							
*01	35619	X	31027	-0-	-4592	-0-	945	1	27167	2	N	2648	2694	0			1256
							2	4	2913	9							
*02	31052	X	27600	-0-	-3452	-0-	948	1	24087	2	N	2327	2249	0	1	8	1333
							5	4	2560	9							
03	33821	X	30163	-0-	-3658	-0-	866	1	26509	2	N	2534	2520	0	1	8	1346
							1	4	2787	9							
04	31500	X	29302	-0-	-2198	-0-	807	1	25799	2	N	2417	2461	0	2	8	1300
							37	4	2659	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34800	X	32169	-0-	-2631	-0-	604	1	28073	2	N	3042	2984	0	3	8	1620
							146	4	3346	9							
12	35371	X	31701	-0-	-3670	-0-	603	1	27587	2	N	2956	2959	0			1617
							259	4	3252	9							
*01	34782	X	30391	-0-	-4391	-0-	918	1	26320	2	N	2866	2831	0			1652
							3153	9									
*02	30520	X	19873	-0-	-10647	-0-	653	1	16441	2	N	2501	2550	0	1	8	1602
							28	4	2751	9							
03	33790	X	15650	-0-	-18140	-0-	405	1	12278	2	N	2689	2753	0	1	8	1537
							9	4	2958	9							
04	32190	X	24858	-0-	-7332	-0-	675	1	21389	2	N	2484	2473	0	1	8	1547
							62	4	2732	9							

AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53760	X	47782	-0-	-5978	-0-	913	1	43635	2	N	2902	2922	0	5	8	984
							42	4	3192	9							
12	54901	X	47129	-0-	-7772	-0-	918	1	42948	2	N	2822	2832	0			974
							159	4	3104	9							
*01	51181	X	49825	-0-	-1356	-0-	1501	1	43819	2	N	3410	3366	0			1018
							754	4	3751	9							
*02	46228	X	40297	-0-	-5931	-0-	1394	1	35675	2	N	2192	2229	0	1	8	980
							771	4	46	5							
03	51181	X	45530	-0-	-5651	-0-	1331	1	40855	2	N	2602	2587	0	2	8	993
							482	4	2862	9							
04	48210	X	42994	-0-	-5216	-0-	1194	1	38720	2	N	2508	2526	0	3	8	972
							321	4	2759	9							

AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42990	X	38741	-0-	-4249	-0-	723	1	34157	2	N	3510	3479	0	4	8	1041
							3861	9									
12	44423	X	37798	-0-	-6625	-0-	718	1	33320	2	N	3416	3465	0			992
							2	4	3758	9							
*01	53537	X	36933	-0-	-16604	-0-	1109	1	32086	2	N	3247	3204	0			1035
							166	4	3572	9							
*02	48356	X	29662	-0-	-18694	-0-	995	1	25259	2	N	1864	1861	0	1	8	1037
							118	4	1240	5							
03	52788	X	52788	-0-	-0-	-0-	1557	1	47435	2	N	3429	3446	0	1	8	1019
							17	4	7	5							
04	38760	X	37778	-0-	-982	-0-	1051	1	33413	2	N	2922	3020	0	3	8	918
							100	4	3214	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103650	X	85941	-0-	-17709	-0-	1702	1	82804	2	N	1294	1260	0	5	8	469
							12	4	1423	9							
12	102300	X	83810	-0-	-18490	-0-	1699	1	80654	2	N	1291	1270	0			490
							37	4	1420	9							
*01	98301	X	80683	-0-	-17618	-0-	2531	1	75429	2	N	1235	1280	0			445
							1364	4	1359	9							
*02	85204	X	73635	-0-	-11569	-0-	2640	1	69461	2	N	1104	1040	0	1	8	508
							320	4	1214	9							
03	90861	X	84066	-0-	-6795	-0-	2360	1	74598	2	N	1164	1194	0	1	8	477
							5828	4	1280	9							
04	85950	X	78110	-0-	-7840	-0-	2036	1	67179	2	N	1013	1007	0	3	8	480
							7781	4	1114	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60570	X	54603	-0-	-5967	-0-	1033	1	49408	2	N	3773	3736	0	4	8	871
							12	4	4150	9							
12	60884	X	54450	-0-	-6434	-0-	1059	1	49196	2	N	3774	3765	0			880
							44	4	4151	9							
*01	59272	X	54131	-0-	-5141	-0-	1658	1	48166	2	N	3653	3634	0			899
							289	4	4018	9							
*02	52416	X	48804	-0-	-3612	-0-	1671	1	42895	2	N	3299	2155	0	1	8	2042
							609	4	3629	9							
03	57350	X	55405	-0-	-1945	-0-	1619	1	49559	2	N	3604	3616	0	1	8	2029
							263	4	3964	9							
*04	54880	X	54880	-0-	-0-	-0-	1524	1	49204	2	N	3455	3407	0	3	8	2074
							351	4	3801	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33090	X	29619	-0-	-3471	-0-	545	1	25285	2	N	3431	3379	0	4	8	264
							15	4	3774	9							
12	33604	X	30448	-0-	-3156	-0-	574	1	26122	2	N	3271	3339	0			196
							154	4	3598	9							
*01	32333	X	26723	-0-	-5610	-0-	756	1	21537	2	N	2624	2538	0			282
							1544	4	2886	9							
*02	28896	X	22412	-0-	-6484	-0-	738	1	18501	2	N	2600	2632	0	1	8	249
							313	4	2860	9							
03	31707	X	31707	-0-	-0-	-0-	886	1	26744	2	N	3341	3313	0	1	8	276
							402	4	3675	9							
*04	29872	X	29872	-0-	-0-	-0-	798	1	25198	2	N	2941	2966	0	3	8	248
							641	4	3235	9							

W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98700	X	85581	-0-	-13119	-0-	2708	1	76049	2	N	5203	5228	0	4	8	2901
							1101	4	5723	9							
12	100502	X	87024	-0-	-13478	-0-	3203	1	78091	2	N	5199	5175	0			2925
							11	4	5719	9							
*01	96472	X	83775	-0-	-12697	-0-	3141	1	74220	2	N	4972	5014	0			2883
							945	4	5469	9							
*02	84252	X	26210	-0-	-58042	-0-	994	1	23078	2	N	1519	1622	0			2780
							467	4	1671	9							
03	91698	X	-0-	-0-	-91698	-0-					N	-0-					2780
04	84840	X	27729	-0-	-57111	-0-	882	1	22478	2	N	1494	1327	0			2947
							2726	4	1643	9							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38310	X	35852	-0-	-2458	-0-	668	1	31129	2	N	3559	3567	0	5	8	2679
							140	4	3915	9							
12	39587	X	35414	-0-	-4173	-0-	672	1	30768	2	N	3480	3389	0			2770
							146	4	3828	9							
*01	38626	X	35389	-0-	-3237	-0-	1057	1	30345	2	N	3492	3513	0			2749
							146	4	3841	9							
*02	34384	X	31662	-0-	-2722	-0-	1082	1	27410	2	N	2862	2960	0	1	8	2650
							22	4	3148	9							
03	37355	X	34720	-0-	-2635	-0-	992	1	30264	2	N	3148	3120	0	1	8	2677
							1	4	3463	9							
04	35850	X	33602	-0-	-2248	-0-	920	1	29412	2	N	2972	3015	0	3	8	2631
							1	4	3269	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39210	X	34835	-0-	-4375	-0-	635	1	28697	2	N	4394	4421	0	4	8	2475
							670	4	4833	9							
12	40145	X	34710	-0-	-5435	-0-	642	1	29153	2	N	4423	4380	0			2518
							50	4	4865	9							
*01	39060	X	33156	-0-	-5904	-0-	881	1	24982	2	N	4061	4068	0			2511
							2025	4	801	5							
*02	34608	X	31347	-0-	-3261	-0-	1021	1	25493	2	N	3795	3818	0	1	8	2487
							270	4	388	5							
03	37603	X	36589	-0-	-1014	-0-	1007	1	30206	2	N	4697	4565	0	1	8	2618
							209	4	5167	9							
04	34830	X	34213	-0-	-617	-0-	909	1	28664	2	N	4047	4018	0	3	8	2644
							188	4	4452	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45540	X	40486	-0-	-5054	-0-	733	1	34061	2	N	5150	5157	0	4	8	853
							27	4	5665	9							
12	46376	X	41062	-0-	-5314	-0-	763	1	34721	2	N	5050	5136	0			767
							23	4	5555	9							
*01	48608	X	38995	-0-	-9613	-0-	1135	1	32380	2	N	4828	4824	0			771
							169	4	5311	9							
*02	43904	X	35603	-0-	-8301	-0-	1185	1	29528	2	N	4370	4370	0	1	8	770
							83	4	4807	9							
03	47213	X	38221	-0-	-8992	-0-	1052	1	31793	2	N	4858	4629	0	1	8	998
							32	4	5344	9							
04	40500	X	35018	-0-	-5482	-0-	922	1	29290	2	N	4183	4216	0	3	8	962
							205	4	4601	9							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36450	X	33608	-0-	-2842	-0-	626	1	29251	2	N	3209	3071	0	4	8	421
							201	4	3530	9							
12	37665	X	31534	-0-	-6131	-0-	592	1	27404	2	N	3034	3043	0			412
							201	4	3337	9							
*01	37231	X	32315	-0-	-4916	-0-	976	1	27866	2	N	3054	3128	0			338
							114	4	3359	9							
*02	33012	X	28735	-0-	-4277	-0-	981	1	24752	2	N	2719	2728	0	1	8	328
							11	4	2991	9							
03	34720	X	31371	-0-	-3349	-0-	889	1	27182	2	N	2980	2892	0	1	8	415
							22	4	3278	9							
04	33600	X	29878	-0-	-3722	-0-	815	1	26036	2	N	2717	2707	0	3	8	422
							38	4	2989	9							

W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 10028 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116160	X	96715	-0-	-19445	-0-	3267	1	91765	2	N	438	439	0	5	8	672
							1201	4	482	9							
12	115382	X	96687	-0-	-18695	-0-	3788	1	92361	2	N	480	514	0			638
							10	4	528	9							
*01	111445	X	93247	-0-	-18198	-0-	3725	1	88016	2	N	428	347	0			719
							1035	4	471	9							
*02	97720	X	79598	-0-	-18122	-0-	3202	1	74301	2	N	351	332	0	1	8	737
							1709	4	386	9							
03	104067	X	93977	-0-	-10090	-0-	3799	1	88700	2	N	399	462	0	2	8	672
							1039	4	439	9							
04	95820	X	88617	-0-	-7203	-0-	3296	1	84025	2	N	398	335	0	3	8	732
							858	4	438	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

STATE JUDY 3 WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73710	X	53276	-0-		-20434	-0-	1668	1	46747	2	N	3988	3977	0	5	8	3137
								474	4	4387	9							
12	74369	X	56117	-0-		-18252	-0-	2027	1	49495	2	N	4120	4120	0			3137
								63	4	4532	9							
*01	56879	X	56879	-0-		-0-	-0-	2111	1	49983	2	N	4107	4058	0			3186
								267	4	4518	9							
*02	50484	X	50484	-0-		-0-	-0-	1757	1	41239	2	N	3524	3661	0	1	8	3048
								3612	4	3876	9							
03	55335	X	55335	-0-		-0-	-0-	1889	1	44118	2	N	3765	3668	0	1	8	3144
								5186	4	4142	9							
*04	55064	X	55064	-0-		-0-	-0-	1932	1	48586	2	N	3673	3676	0	3	8	3138
								506	4	4040	9							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34470	X	31684	-0-		-2786	-0-	572	1	26418	2	N	4221	4241	0	4	8	-0-
								51	4	4643	9							
12	35619	X	31526	-0-		-4093	-0-	582	1	26328	2	N	4155	4119	0			36
								45	4	4571	9							
*01	34658	X	31190	-0-		-3468	-0-	909	1	190	4	N	3955	3983	0			8
								25740	5	4351	9							
*02	30520	X	28004	-0-		-2516	-0-	928	1	23052	2	N	3517	3524	0	1	8	-0-
								155	4	3869	9							
03	33294	X	30490	-0-		-2804	-0-	847	1	25310	2	N	3865	3844	0	1	8	20
								81	4	4252	9							
04	31680	X	28557	-0-		-3123	-0-	759	1	23712	2	N	3605	3602	0	3	8	20
								120	4	3966	9							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36540	X	33723	-0-		-2817	-0-	608	1	28411	2	N	4263	4165	0	4	8	627
								15	4	4689	9							
12	37758	X	33605	-0-		-4153	-0-	618	1	28449	2	N	4103	4225	0			505
								25	4	4513	9							
*01	36952	X	33463	-0-		-3489	-0-	981	1	27999	2	N	4061	4083	0			483
								16	4	4467	9							
*02	32900	X	29829	-0-		-3071	-0-	982	1	24743	2	N	3597	3532	0	1	8	547
								147	4	3957	9							
03	36425	X	32989	-0-		-3436	-0-	913	1	27752	2	N	3854	3847	0	1	8	553
								85	4	4239	9							
04	33720	X	32102	-0-		-1618	-0-	852	1	27097	2	N	3647	3702	0	3	8	495
								141	4	4012	9							

DALE STATE WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114810	X	92318	-0-		-22492	-0-	4483	1	81019	2	N	6163	6060	0	5	8	253
								37	4	6779	9							
12	116219	X	89538	-0-		-26681	-0-	4711	1	78382	2	N	5858	5815	0			296
								1	4	6444	9							
*01	108934	X	85352	-0-		-23582	-0-	5488	1	74054	2	N	5195	5178	0			313
								95	4	5715	9							
*02	98392	X	75089	-0-		-23303	-0-	5258	1	64257	2	N	4458	4311	0	1	8	459
								670	4	4904	9							
03	101246	X	78889	-0-		-22357	-0-	5167	1	68522	2	N	4589	4344	0	1	8	703
								152	4	5048	9							
04	92340	X	72842	-0-		-19498	-0-	4574	1	65143	2	N	2786	2744	0	3	8	742
								60	4	3065	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
DALE STATE WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96330	X	83252	-0-	-13078	-0-	3954	1	71159	2	N	7372	7387	0	7	8	954
							30	4	8109	9							
12	99541	X	80739	-0-	-18802	-0-	4167	1	68940	2	N	6925	7018	0			861
							14	4	7618	9							
*01	96069	X	73684	-0-	-22385	-0-	4557	1	61025	2	N	6065	6040	0			886
							1430	4	6672	9							
*02	86772	X	70408	-0-	-16364	-0-	4848	1	59050	2	N	5669	5724	0	1	8	830
							274	4	6236	9							
03	91233	X	74308	-0-	-16925	-0-	4780	1	63050	2	N	5705	5762	0	2	8	771
							202	4	6276	9							
04	83280	X	70011	-0-	-13269	-0-	4173	1	58887	2	N	6295	6192	0	3	8	871
							26	4	6925	9							

DALE STATE WELL #: 4H RRCID -> 289833 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9725 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	138762	X	138762	-0-	-0-	-0-	6763	1	121983	2	N	9011	8943	0	15	8	1461
							104	4	9912	9							
12	133597	X	133597	-0-	-0-	-0-	7075	1	117371	2	N	8317	8251	0			1527
							2	4	9149	9							
*01	129688	X	129688	-0-	-0-	-0-	8369	1	112254	2	N	7793	7896	0			1424
							493	4	8572	9							
*02	112145	X	112145	-0-	-0-	-0-	7919	1	96593	2	N	6369	6333	0	3	8	1457
							627	4	7006	9							
03	125713	X	125713	-0-	-0-	-0-	8204	1	108848	2	N	6944	6937	0	5	8	1459
							1023	4	7638	9							
*04	114954	X	114954	-0-	-0-	-0-	6918	1	98332	2	N	6275	6150	0	8	8	1576
							2801	4	6903	9							

DALE STATE WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STATE JUDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 291477 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9475 - 14705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	162130	X	162130	-0-	-0-	-0-	5346	1	149855	2	N	4669	4675	0	12	8	199
							1793	4	5136	9							
12	165918	X	165918	-0-	-0-	-0-	6341	1	154834	2	N	4301	4345	0			155
							12	4	4731	9							
*01	167774	X	167774	-0-	-0-	-0-	6543	1	154892	2	N	3993	3943	0			205
							1947	4	4392	9							
*02	166704	X	166704	-0-	-0-	-0-	6470	1	151869	2	N	3423	3396	0	2	8	230
							4600	4	3765	9							
03	170396	X	170396	-0-	-0-	-0-	5972	1	139493	2	N	3023	3099	0	3	8	151
							21606	4	3325	9							
*04	167810	X	167810	-0-	-0-	-0-	6213	1	156277	2	N	2735	2634	0	5	8	247
							2311	4	3009	9							

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	189	0			264
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					264
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					264
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					264
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					264
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					264

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	31107	X	31107	-0-	-0-	-0-	1129	1	29368	2	Y	553	597	0			10
							2	4	608	9							
*10	42753	X	42753	-0-	-0-	-0-	1716	1	39301	2	Y	1578	1563	0			25
							1736	9									
*11	68941	X	68941	-0-	-0-	-0-	2914	1	61758	2	Y	3872	3828	0			69
							10	4	4259	9							
*12	39724	X	39724	-0-	-0-	-0-	1686	1	33654	2	Y	3982	3959	0			92
							4	4	4380	9							
*01	33736	X	33736	-0-	-0-	-0-	1580	1	29257	2	Y	2629	2664	0			57
							7	4	2892	9							
*02	66398	X	66398	-0-	-0-	-0-	2853	1	60381	2	Y	2874	2868	0			63
							3	4	3161	9							
*03	47549	X	47549	-0-	-0-	-0-	1875	1	42712	2	Y	2691	2692	0			62
							2	4	2960	9							
*04	44084	X	44084	-0-	-0-	-0-	1979	1	39861	2	Y	2027	2038	0			51
							14	4	2230	9							

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	126607	X	126607	-0-	-0-	-0-	4512	1	117456	2	Y	4211	4214	0			78
							7	4	4632	9							
*10	117046	X	117046	-0-	-0-	-0-	4714	1	108065	2	Y	3879	3896	0			61
							4267	9									
*11	99169	X	99169	-0-	-0-	-0-	4326	1	91714	2	Y	2830	2841	0			50
							16	4	3113	9							
*12	134651	X	134651	-0-	-0-	-0-	6244	1	124479	2	Y	3555	3522	0			83
							17	4	3911	9							
*01	129904	X	129904	-0-	-0-	-0-	6409	1	118769	2	Y	4271	4261	0			93
							28	4	4698	9							
*02	54633	X	54633	-0-	-0-	-0-	2306	1	48911	2	Y	3104	3129	0			68
							2	4	3414	9							
*03	86202	X	86202	-0-	-0-	-0-	3444	1	78583	2	Y	3793	3774	0			87
							3	4	4172	9							
*04	60821	X	60821	-0-	-0-	-0-	2706	1	54535	2	Y	3238	3243	0			82
							18	4	3562	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	66546	X	66546	-0-	-0-	-0-	2322	1	60415	2	Y	3459	3465	0			64
							4	4	3805	9							
*10	52845	X	52845	-0-	-0-	-0-	2071	1	47437	2	Y	3034	3050	0			48
							3337	9									
*11	41386	X	41386	-0-	-0-	-0-	1740	1	36821	2	Y	2563	2566	0			45
							6	4	2819	9							
*12	48087	X	48087	-0-	-0-	-0-	2158	1	43046	2	Y	2615	2599	0			61
							6	4	2877	9							
*01	45679	X	45679	-0-	-0-	-0-	2180	1	40413	2	Y	2796	2796	0			61
							10	4	3076	9							
*02	29124	X	29124	-0-	-0-	-0-	1204	1	25508	2	Y	2192	2205	0			48
							1	4	2411	9							
*03	47559	X	47559	-0-	-0-	-0-	1883	1	42913	2	Y	2511	2501	0			58
							1	4	2762	9							
*04	43299	X	43299	-0-	-0-	-0-	1918	1	38621	2	Y	2497	2492	0			63
							13	4	2747	9							

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

*09	74172	X	74172	-0-	-0-	-0-	2643	1	68831	2	Y	2449	2446	0			45
							4	4	2694	9							
*10	38758	X	38758	-0-	-0-	-0-	1518	1	34710	2	Y	2300	2309	0			36
							2530	9									
*11	78463	X	78463	-0-	-0-	-0-	3460	1	73340	2	Y	1500	1509	0			27
							13	4	1650	9							
*12	73352	X	73352	-0-	-0-	-0-	3409	1	68027	2	Y	1734	1721	0			40
							9	4	1907	9							
*01	70387	X	70387	-0-	-0-	-0-	3484	1	64576	2	Y	2101	2095	0			46
							16	4	2311	9							
*02	71327	X	71327	-0-	-0-	-0-	3140	1	66476	2	Y	1554	1566	0			34
							2	4	1709	9							
*03	66725	X	66725	-0-	-0-	-0-	2719	1	62019	2	Y	1805	1798	0			41
							1	4	1986	9							
*04	99721	X	99721	-0-	-0-	-0-	4633	1	93323	2	Y	1576	1577	0			40
							31	4	1734	9							

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	199227	X	199227	-0-	-0-	-0-	6383	1	180417	2	N	11257	11224	0			148
							44	4	12383	9							
*10	195695	X	195695	-0-	-0-	-0-	6696	1	177223	2	N	10665	10693	0			120
							44	4	11732	9							
*11	176898	X	176898	-0-	-0-	-0-	6032	1	159855	2	N	9969	10005	0			84
							45	4	10966	9							
*12	180510	X	180510	-0-	-0-	-0-	5821	1	162697	2	N	10851	10804	0			131
							56	4	11936	9							
*01	182409	X	182409	-0-	-0-	-0-	6363	1	164157	2	N	10740	10769	0			102
							75	4	11814	9							
*02	156072	X	156072	-0-	-0-	-0-	5274	1	141193	2	N	8703	8715	0			90
							32	4	9573	9							
*03	183352	X	183352	-0-	-0-	-0-	6403	1	166243	2	N	9709	9696	0			103
							26	4	10680	9							
*04	158553	X	158553	-0-	-0-	-0-	5637	1	143472	2	N	8567	8515	0			155
							20	4	9424	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	568	1			316
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	123138	X	123138	-0-	-0-	-0-	4399	1	114494	2	Y	3854	3863	0			71
							6	4	4239	9							
*10	109281	X	109281	-0-	-0-	-0-	4409	1	101080	2	Y	3447	3464	0			54
							3792	9									
*11	43263	X	43263	-0-	-0-	-0-	1849	1	39208	2	Y	2000	2019	0			35
							6	4	2200	9							
*12	70836	X	70836	-0-	-0-	-0-	3236	1	64522	2	Y	2791	2761	0			65
							8	4	3070	9							
*01	88424	X	88424	-0-	-0-	-0-	4345	1	80529	2	Y	3210	3205	0			70
							19	4	3531	9							
*02	105413	X	105413	-0-	-0-	-0-	4623	1	97946	2	Y	2582	2595	0			57
							4	4	2840	9							
*03	89710	X	89710	-0-	-0-	-0-	3629	1	82754	2	Y	3023	3011	0			69
							2	4	3325	9							
*04	81193	X	81193	-0-	-0-	-0-	3632	1	73174	2	Y	3965	3934	0			100
							25	4	4362	9							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	89804	X	89804	-0-	-0-	-0-	3071	1	79950	2	Y	6162	6172	0			114
							5	4	6778	9							
*10	82339	X	82339	-0-	-0-	-0-	3163	1	72507	2	Y	6063	6081	0			96
							6669	9									
*11	95337	X	95337	-0-	-0-	-0-	4070	1	86244	2	Y	4553	4568	0			81
							15	4	5008	9							
*12	96788	X	96788	-0-	-0-	-0-	4358	1	86952	2	Y	4969	4935	0			115
							12	4	5466	9							
*01	76096	X	76096	-0-	-0-	-0-	3629	1	67220	2	Y	4756	4768	0			103
							15	4	5232	9							
*02	60960	X	60960	-0-	-0-	-0-	2527	1	53541	2	Y	4445	4450	0			98
							2	4	4890	9							
*03	41574	X	41574	-0-	-0-	-0-	1573	1	35830	2	Y	3790	3801	0			87
							2	4	4169	9							
*04	67907	X	67907	-0-	-0-	-0-	2934	1	59126	2	Y	5297	5250	0			134
							20	4	5827	9							

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10732 - 18533

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	216445	X	216445	-0-	-0-	-0-	6988	1	197485	2	N	10839	10802	0			142
							49	4	11923	9							
*10	209727	X	209727	-0-	-0-	-0-	7250	1	191831	2	N	9636	9669	0			109
							46	4	10600	9							
*11	193076	X	193076	-0-	-0-	-0-	6660	1	176679	2	N	8809	8844	0			74
							47	4	9690	9							
*12	198498	X	198498	-0-	-0-	-0-	6497	1	181701	2	N	9308	9269	0			113
							61	4	10239	9							
*01	210268	X	210268	-0-	-0-	-0-	7477	1	192879	2	N	8925	8953	0			85
							94	4	9818	9							
*02	184201	X	184201	-0-	-0-	-0-	6344	1	169834	2	N	7258	7268	0			75
							39	4	7984	9							
*03	172107	X	172107	-0-	-0-	-0-	6079	1	157721	2	N	7530	7525	0			80
							24	4	8283	9							
*04	182037	X	182037	-0-	-0-	-0-	6584	1	167602	2	N	7115	7066	0			129
							24	4	7827	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9502 - 19490

*09	65291	X	65291	-0-	-0-	-0-	1511	1	56054	2	N	7024	7220	0			352
							7726	9									
10	69520	X	69520	-0-	-0-	-0-	1463	1	60137	2	N	7200	7017	0			535
							7920	9									
11	66030	X	49351	-0-	-16679	-0-	1511	1	42328	2	N	5011	5191	0			355
							5512	9									
12	68231	X	65901	-0-	-2330	-0-	1073	1	56787	2	N	7310	7201	0			464
							8041	9									
01	69533	X	64559	-0-	-4974	-0-	1511	1	55634	2	N	6740	6604	0			600
							7414	9									
02	62804	X	52114	-0-	-10690	-0-	1365	1	44778	2	N	5428	5600	0			428
							5971	9									
03	69533	X	65908	-0-	-3625	-0-	1511	1	57057	2	N	6673	6637	0			464
							7340	9									
04	63780	X	60708	-0-	-3072	-0-	1511	1	52585	2	N	6011	5766	0			709
							6612	9									

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

*09	45978	X	45978	-0-	-0-	-0-	1326	1	38018	2	Y	6023	6000	0			50
							9	4	6625	9							
*10	41822	X	41822	-0-	-0-	-0-	1292	1	34743	2	Y	5254	5268	0			36
							8	4	5779	9							
*11	48345	X	48345	-0-	-0-	-0-	1534	1	41274	2	Y	5023	4932	0			127
							12	4	5525	9							
*12	39060	X	36489	-0-	-2571	-0-	1044	1	29615	2	Y	5293	5339	0			81
							8	4	5822	9							
*01	72208	X	72208	-0-	-0-	-0-	2081	1	54582	2	Y	14109	14115	0			75
							25	4	15520	9							
*02	51547	X	51547	-0-	-0-	-0-	1312	1	35659	2	Y	13243	13229	0			89
							9	4	14567	9							
*03	43648	X	28941	-0-	-14707	-0-	813	1	21347	2	Y	6161	6155	0			95
							4	4	6777	9							
04	42240	X	23753	-0-	-18487	-0-	712	1	18431	2	Y	4189	4220	0			64
							2	4	4608	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	188	1			345
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

*09	70099	X	70099	-0-	-0-	-0-	2143	1	61378	2	Y	5965	5944	0			50
							16	4	6562	9							
*10	46717	X	43373	-0-	-3344	-0-	1381	1	37024	2	Y	4507	4526	0			31
							10	4	4958	9							
*11	45210	X	9794	-0-	-35416	-0-	311	1	8256	2	Y	1114	1117	0			28
							2	4	1225	9							
*12	46717	X	11829	-0-	-34888	-0-	333	1	9424	2	Y	1880	1879	0			29
							4	4	2068	9							
*01	44950	X	24366	-0-	-20584	-0-	810	1	21227	2	Y	2107	2125	0			11
							11	4	2318	9							
*02	40600	X	21675	-0-	-18925	-0-	706	1	19156	2	Y	1645	1645	0			11
							3	4	1810	9							
*03	43369	X	23700	-0-	-19669	-0-	805	1	21203	2	Y	1536	1523	0			24
							2	4	1690	9							
04	23670	X	22389	-0-	-1281	-0-	786	1	20323	2	Y	1162	1168	0			18
							2	4	1278	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

*09	49490	X	49490	-0-	-0-	-0-	1435	1	41105	2	Y	6307	6285	0			52
							12	4	6938	9							
*10	42755	X	42755	-0-	-0-	-0-	1304	1	35075	2	Y	5787	5799	0			40
							10	4	6366	9							
*11	37680	X	4279	-0-	-33401	-0-	136	1	3728	2	Y	377	407	0			10
							415	9									
*12	38936	X	19453	-0-	-19483	-0-	494	1	14177	2	Y	4343	4287	0			66
							5	4	4777	9							
*01	38967	X	8085	-0-	-30882	-0-	165	1	4388	2	Y	3210	3259	0			17
							1	4	3531	9							
*02	35196	X	3227	-0-	-31969	-0-	58	1	1652	2	Y	1379	1387	0			9
							1517	9									
*03	38967	X	6843	-0-	-32124	-0-	231	1	6105	2	Y	461	463	0			7
							507	9									
04	18840	X	5512	-0-	-13328	-0-	171	1	4504	2	Y	761	756	0			12
							837	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	57360	X	57360	-0-	-0-	-0-	2045	1	53215	2	Y	1906	1941	0			35
							3	4	2097	9							
*10	86361	X	86361	-0-	-0-	-0-	3463	1	79360	2	Y	3216	3200	0			51
							3538	9									
*11	68836	X	68836	-0-	-0-	-0-	2873	1	60883	2	Y	4608	4577	0			82
							11	4	5069	9							
*12	43122	X	43122	-0-	-0-	-0-	1889	1	37726	2	Y	3184	3192	0			74
							5	4	3502	9							
*01	45837	X	45837	-0-	-0-	-0-	2193	1	40643	2	Y	2720	2735	0			59
							9	4	2992	9							
*02	40600	X	40600	-0-	-0-	-0-	1731	1	36590	2	Y	2070	2083	0			46
							2	4	2277	9							
*03	61978	X	61978	-0-	-0-	-0-	2471	1	56384	2	Y	2837	2818	0			65
							2	4	3121	9							
*04	43542	X	43542	-0-	-0-	-0-	1947	1	39197	2	Y	2167	2177	0			55
							14	4	2384	9							

HH SW 3 WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	82851	X	82851	-0-	-0-	-0-	2914	1	75841	2	Y	3718	3727	0			69
							6	4	4090	9							
*10	93237	X	93237	-0-	-0-	-0-	3699	1	84773	2	Y	4332	4333	0			68
							4765	9									
*11	110693	X	110693	-0-	-0-	-0-	4649	1	98490	2	Y	6851	6798	0			121
							18	4	7536	9							
*12	105726	X	105726	-0-	-0-	-0-	4720	1	94185	2	Y	6190	6167	0			144
							12	4	6809	9							
*01	81741	X	81741	-0-	-0-	-0-	3908	1	72429	2	Y	4896	4934	0			106
							18	4	5386	9							
*02	73852	X	73852	-0-	-0-	-0-	3186	1	67428	2	Y	2941	2982	0			65
							3	4	3235	9							
*03	72461	X	72461	-0-	-0-	-0-	2894	1	66050	2	Y	3195	3187	0			73
							2	4	3515	9							
*04	53787	X	53787	-0-	-0-	-0-	2395	1	48224	2	Y	2865	2866	0			72
							16	4	3152	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	59670	X	46494	-0-	-13176	-0-	1359	1	38926	2	Y	5636	5616	0			47
							9	4	6200	9							
*10	61659	X	41122	-0-	-20537	-0-	1279	1	34206	2	Y	5117	5129	0			35
							8	4	5629	9							
*11	50070	X	43317	-0-	-6753	-0-	1358	1	36426	2	Y	5021	4929	0			127
							10	4	5523	9							
*12	66927	X	66927	-0-	-0-	-0-	2126	1	60302	2	Y	4072	4137	0			62
							20	4	4479	9							
*01	80807	X	80807	-0-	-0-	-0-	2555	1	66854	2	Y	10334	10341	0			55
							31	4	11367	9							
*02	74373	X	74373	-0-	-0-	-0-	2238	1	60812	2	Y	10280	10266	0			69
							15	4	11308	9							
*03	56150	X	56150	-0-	-0-	-0-	1761	1	46377	2	Y	7278	7234	0			113
							6	4	8006	9							
*04	46292	X	46292	-0-	-0-	-0-	1485	1	38363	2	Y	5853	5876	0			90
							6	4	6438	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	62880	X	60916	-0-	-1964	-0-	1806	1	51765	2	Y	6666	6643	0			55
							12	4	7333	9							
*10	60636	X	55814	-0-	-4822	-0-	1765	1	47412	2	Y	6023	6037	0			41
							12	4	6625	9							
*11	62490	X	48130	-0-	-14360	-0-	1503	1	40408	2	Y	5642	5540	0			143
							13	4	6206	9							
*12	64542	X	38992	-0-	-25550	-0-	1083	1	30835	2	Y	6421	6466	0			98
							11	4	7063	9							
*01	72545	X	72545	-0-	-0-	-0-	2389	1	62581	2	Y	6858	6920	0			36
							31	4	7544	9							
*02	70248	X	70248	-0-	-0-	-0-	2252	1	61053	2	Y	6299	6293	0			42
							14	4	6929	9							
*03	70297	X	70297	-0-	-0-	-0-	2304	1	60558	2	Y	6750	6687	0			105
							10	4	7425	9							
*04	63166	X	63166	-0-	-0-	-0-	2123	1	54647	2	Y	5807	5823	0			89
							8	4	6388	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	46503	X	46503	-0-	-0-	-0-	1355	1	38854	2	Y	5711	5693	0			47
							12	4	6282	9							
*10	45211	X	45211	-0-	-0-	-0-	1421	1	38171	2	Y	5098	5110	0			35
							11	4	5608	9							
*11	51072	X	51072	-0-	-0-	-0-	1625	1	43754	2	Y	5164	5068	0			131
							13	4	5680	9							
*12	46085	X	46085	-0-	-0-	-0-	1365	1	38812	2	Y	5359	5408	0			82
							13	4	5895	9							
*01	45911	X	42866	-0-	-3045	-0-	1347	1	35217	2	Y	5714	5766	0			30
							17	4	6285	9							
*02	41468	X	37617	-0-	-3851	-0-	1160	1	31476	2	Y	4522	4522	0			30
							7	4	4974	9							
*03	45911	X	45496	-0-	-415	-0-	1482	1	38956	2	Y	4592	4551	0			71
							7	4	5051	9							
*04	45311	X	45311	-0-	-0-	-0-	1513	1	38965	2	Y	4388	4392	0			67
							6	4	4827	9							

HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	64260	X	52173	-0-	-12087	-0-	1443	1	41260	2	N	8598	8568	0			71
							12	4	9458	9							
*10	61727	X	61727	-0-	-0-	-0-	1914	1	51262	2	N	7762	7780	0			53
							13	4	8538	9							
*11	59070	X	3783	-0-	-55287	-0-	122	1	3273	2	N	353	397	0			9
							388	9									
*12	53909	X	10707	-0-	-43202	-0-	313	1	8840	2	N	1411	1398	0			22
							2	4	1552	9							
*01	61721	X	26751	-0-	-34970	-0-	754	1	19764	2	N	5659	5651	0			30
							8	4	6225	9							
*02	120287	X	120287	-0-	-0-	-0-	3524	1	95630	2	N	19193	19094	0			129
							21	4	21112	9							
*03	61721	X	48480	-0-	-13241	-0-	1420	1	37411	2	N	8766	8759	0			136
							6	4	9643	9							
*04	39134	X	39134	-0-	-0-	-0-	1207	1	31130	2	N	6175	6216	0			95
							4	4	6793	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	65310	X	58639	-0-	-6671	-0-	1707	1	48942	2	N	7252	7226	0			60
							13	4	7977	9							
*10	64697	X	54857	-0-	-9840	-0-	1694	1	45524	2	N	6933	6946	0			47
							13	4	7626	9							
*11	57120	X	3599	-0-	-53521	-0-	122	1	3175	2	N	272	312	0			7
							3	4	299	9							
*12	60605	X	9205	-0-	-51400	-0-	271	1	7623	2	N	1187	1176	0			18
							5	4	1306	9							
*01	60605	X	11221	-0-	-49384	-0-	305	1	7973	2	N	2672	2676	0			14
							4	4	2939	9							
*02	54740	X	4014	-0-	-50726	-0-	77	1	2010	2	N	1752	1754	0			12
							1927	9									
*03	54870	X	4267	-0-	-50603	-0-	139	1	3799	2	N	299	306	0			5
							329	9									
04	10980	X	4594	-0-	-6386	-0-	159	1	4165	2	N	245	246	0			4
							270	9									

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	54750	X	49322	-0-	-5428	-0-	1364	1	39099	2	N	8045	8014	0			67
							9	4	8850	9							
*10	52576	X	52576	-0-	-0-	-0-	1628	1	43636	2	N	6638	6660	0			45
							10	4	7302	9							
*11	50220	X	2987	-0-	-47233	-0-	92	1	2557	2	N	307	344	0			8
							338	9									
*12	51863	X	5487	-0-	-46376	-0-	155	1	4498	2	N	758	754	0			12
							834	9									
*01	52576	X	-0-	-0-	-52576	-0-					N	57	69	0			-0-
*02	47488	X	666	-0-	-46822	-0-	20	1	645	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*03	52576	X	21562	-0-	-31014	-0-	794	1	20751	2	N	12	12	0			-0-
							4	4	13	9							
*04	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	462	1	11925	2	N	1587	1563	0			24
							2	4	1746	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	45180	X	39894	-0-	-5286	-0-	1101	1	31578	2	N	6550	6529	0			54
							10	4	7205	9							
*10	44857	X	34859	-0-	-9998	-0-	1043	1	27891	2	N	5381	5398	0			37
							6	4	5919	9							
*11	38460	X	-0-	-0-	-38460	-0-					N	-0-	37	0			-0-
*12	41230	X	12417	-0-	-28813	-0-	400	1	11396	2	N	560	551	0			9
							5	4	616	9							
*01	129872	X	129872	-0-	-0-	-0-	3693	1	96786	2	N	26679	26546	0			142
							46	4	29347	9							
*02	80229	X	80229	-0-	-0-	-0-	2299	1	62430	2	N	14078	14125	0			95
							14	4	15486	9							
*03	46863	X	46863	-0-	-0-	-0-	1452	1	38207	2	N	6541	6535	0			101
							9	4	7195	9							
04	45180	X	34450	-0-	-10730	-0-	1077	1	27603	2	N	5237	5258	0			80
							9	4	5761	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	56194	X	56194	-0-	-0-	-0-	1649	1	47193	2	N	6671	6647	0			55
							14	4	7338	9							
*10	45798	X	45798	-0-	-0-	-0-	1447	1	38680	2	N	5144	5164	0			35
							13	4	5658	9							
*11	30780	X	-0-	-0-	-30780	-0-					N	-0-	35	0			-0-
*12	31806	X	7915	-0-	-23891	-0-	234	1	6546	2	N	1030	1014	0			16
							2	4	1133	9							
*01	31806	X	19714	-0-	-12092	-0-	538	1	14040	2	N	4662	4653	0			25
							8	4	5128	9							
*02	28728	X	11705	-0-	-17023	-0-	312	1	8268	2	N	2839	2845	0			19
							2	4	3123	9							
*03	31806	X	7667	-0-	-24139	-0-	231	1	6290	2	N	1042	1045	0			16
							1146	9									
04	19200	X	7669	-0-	-11531	-0-	235	1	6154	2	N	1164	1162	0			18
							1280	9									

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	54150	X	53243	-0-	-907	-0-	1531	1	43829	2	N	7158	7133	0			59
							9	4	7874	9							
*10	51677	X	40268	-0-	-11409	-0-	1219	1	32748	2	N	5723	5743	0			39
							6	4	6295	9							
*11	51600	X	-0-	-0-	-51600	-0-					N	-0-	39	0			-0-
*12	55025	X	4917	-0-	-50108	-0-	137	1	3958	2	N	747	736	0			11
							822	9									
*01	55025	X	17387	-0-	-37638	-0-	495	1	13018	2	N	3518	3510	0			19
							4	4	3870	9							
*02	49700	X	17297	-0-	-32403	-0-	485	1	13334	2	N	3157	3155	0			21
							5	4	3473	9							
*03	40269	X	9136	-0-	-31133	-0-	251	1	6350	2	N	2303	2288	0			36
							2	4	2533	9							
04	16980	X	12686	-0-	-4294	-0-	400	1	10251	2	N	1848	1856	0			28
							2	4	2033	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10178 PERF.10825 - 17279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	194078	X	194078	-0-	-0-	-0-	6030	1	170438	2	N	15968	15889	0			209
							45	4	17565	9							
*10	153232	X	153232	-0-	-0-	-0-	5025	1	132896	2	N	13886	13939	0			156
							36	4	15275	9							
*11	162131	X	162131	-0-	-0-	-0-	5259	1	139495	2	N	15765	15789	0			132
							35	4	17342	9							
*12	161729	X	161729	-0-	-0-	-0-	4916	1	137648	2	N	17384	17306	0			210
							43	4	19122	9							
*01	145765	X	145765	-0-	-0-	-0-	4751	1	122727	2	N	16575	16627	0			158
							54	4	18233	9							
*02	171439	X	171439	-0-	-0-	-0-	5587	1	149636	2	N	14711	14717	0			152
							34	4	16182	9							
*03	209576	X	209576	-0-	-0-	-0-	7157	1	185825	2	N	15057	15049	0			160
							31	4	16563	9							
*04	189445	X	189445	-0-	-0-	-0-	6640	1	169146	2	N	12393	12328	0			225
							27	4	13632	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0044WD RRCID -> 283788 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF.11503 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	130293	X	130293	-0-	-0-	-0-	4177	1	118094	2	N	7264	7263	0			95
							32	4	7990	9							
*10	89524	X	89524	-0-	-0-	-0-	2981	1	78995	2	N	6845	6863	0			77
							18	4	7530	9							
*11	52279	X	52279	-0-	-0-	-0-	1606	1	42631	2	N	7302	7318	0			61
							10	4	8032	9							
*12	60687	X	60687	-0-	-0-	-0-	1852	1	51814	2	N	6368	6352	0			77
							16	4	7005	9							
*01	49177	X	49177	-0-	-0-	-0-	1522	1	39279	2	N	7598	7603	0			72
							18	4	8358	9							
*02	83984	X	83984	-0-	-0-	-0-	2758	1	73937	2	N	6610	6614	0			68
							18	4	7271	9							
*03	151879	X	151879	-0-	-0-	-0-	5306	1	137811	2	N	7945	7929	0			84
							22	4	8740	9							
*04	142285	X	142285	-0-	-0-	-0-	5076	1	129236	2	N	7230	7183	0			131
							20	4	7953	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HH SW 5 WELL #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	60242	X	60242	-0-	-0-	-0-	2086	1	54289	2	N	3513	3495	0			65
							3	4	3864	9							
*10	77782	X	77782	-0-	-0-	-0-	3035	1	69554	2	N	4721	4711	0			75
							5193	9									
*11	64609	X	64609	-0-	-0-	-0-	2759	1	58461	2	N	3071	3092	0			54
							11	4	3378	9							
*12	66434	X	66434	-0-	-0-	-0-	2990	1	59632	2	N	3458	3432	0			80
							8	4	3804	9							
*01	68707	X	68707	-0-	-0-	-0-	3294	1	61079	2	N	3927	3922	0			85
							14	4	4320	9							
*02	61270	X	61270	-0-	-0-	-0-	2592	1	54904	2	N	3429	3438	0			76
							2	4	3772	9							
*03	66949	X	66949	-0-	-0-	-0-	2630	1	59973	2	N	3948	3933	0			91
							3	4	4343	9							
*04	93312	X	93312	-0-	-0-	-0-	4235	1	85268	2	N	3436	3440	0			87
							29	4	3780	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	73128	X	73128	-0-	-0-	-0-	2544	1	66187	2	N	3992	3998	0			74
							6	4	4391	9							
*10	77105	X	77105	-0-	-0-	-0-	3058	1	70079	2	N	3607	3624	0			57
							3968	9									
*11	60939	X	60939	-0-	-0-	-0-	2618	1	55512	2	N	2545	2557	0			45
							9	4	2800	9							
*12	65221	X	65221	-0-	-0-	-0-	2955	1	58956	2	N	3002	2977	0			70
							8	4	3302	9							
*01	67285	X	67285	-0-	-0-	-0-	3256	1	60287	2	N	3389	3386	0			73
							14	4	3728	9							
*02	59458	X	59458	-0-	-0-	-0-	2528	1	53628	2	N	3000	3007	0			66
							2	4	3300	9							
*03	64291	X	64291	-0-	-0-	-0-	2551	1	58188	2	N	3228	3220	0			74
							1	4	3551	9							
*04	72621	X	72621	-0-	-0-	-0-	3275	1	65987	2	N	3034	3031	0			77
							22	4	3337	9							

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 17HA RRCID -> 284085 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9186 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	63291	X	63291	-0-	-0-	-0-	2201	1	57314	2	N	3430	3411	0			63
							3	4	3773	9							
*10	70971	X	70971	-0-	-0-	-0-	2794	1	64079	2	N	3725	3729	0			59
							4098	9									
*11	63534	X	63534	-0-	-0-	-0-	2713	1	57483	2	N	3026	3031	0			54
							9	4	3329	9							
*12	61468	X	61468	-0-	-0-	-0-	2789	1	55642	2	N	2754	2744	0			64
							8	4	3029	9							
*01	65031	X	65031	-0-	-0-	-0-	3163	1	58560	2	N	2994	2993	0			65
							15	4	3293	9							
*02	58752	X	58752	-0-	-0-	-0-	2519	1	53342	2	N	2625	2632	0			58
							3	4	2888	9							
*03	59133	X	59133	-0-	-0-	-0-	2322	1	52961	2	N	3498	3476	0			80
							2	4	3848	9							
*04	57424	X	57424	-0-	-0-	-0-	2571	1	51837	2	N	2725	2736	0			69
							18	4	2998	9							

HH SW 5 WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	58795	X	58795	-0-	-0-	-0-	2062	1	53638	2	N	2811	2793	0			52
							3	4	3092	9							
*10	67614	X	67614	-0-	-0-	-0-	2673	1	61265	2	N	3342	3341	0			53
							3676	9									
*11	53629	X	53629	-0-	-0-	-0-	2280	1	48338	2	N	2730	2735	0			48
							8	4	3003	9							
*12	52546	X	52546	-0-	-0-	-0-	2364	1	47160	2	N	2742	2726	0			64
							6	4	3016	9							
*01	58365	X	58365	-0-	-0-	-0-	2836	1	52516	2	N	2728	2733	0			59
							12	4	3001	9							
*02	51564	X	51564	-0-	-0-	-0-	2206	1	46720	2	N	2396	2402	0			53
							2	4	2636	9							
*03	59576	X	59576	-0-	-0-	-0-	2370	1	54049	2	N	2868	2855	0			66
							2	4	3155	9							
*04	58169	X	58169	-0-	-0-	-0-	2618	1	52735	2	N	2544	2546	0			64
							18	4	2798	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 9HA RRCID -> 284120 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0043WC RRCID -> 284121 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10648 - 20812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	138543 X	138543	-0-	-0-	-0-	4590	1	129716	2	N	3822	3815	0			50
						33	4	4204	9							
*10	152723 X	152723	-0-	-0-	-0-	5392	1	142580	2	N	4286	4288	0			48
						36	4	4715	9							
*11	148191 X	148191	-0-	-0-	-0-	5225	1	138458	2	N	4062	4076	0			34
						40	4	4468	9							
*12	163596 X	163596	-0-	-0-	-0-	5480	1	153248	2	N	4379	4360	0			53
						51	4	4817	9							
*01	185816 X	185816	-0-	-0-	-0-	6759	1	174436	2	N	4124	4138	0			39
						85	4	4536	9							
*02	168104 X	168104	-0-	-0-	-0-	5925	1	158423	2	N	3379	3383	0			35
						39	4	3717	9							
*03	141387 X	141387	-0-	-0-	-0-	5101	1	132392	2	N	3520	3518	0			37
						22	4	3872	9							
*04	137536 X	137536	-0-	-0-	-0-	5063	1	128844	2	N	3278	3256	0			59
						23	4	3606	9							

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 21HC RRCID -> 284270 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9861 - 14342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 18HC RRCID -> 284612 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9873 - 14746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 19HD RRCID -> 284629 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10259 - 14936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 22HD RRCID -> 284653 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10326 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 17HA RRCID -> 284678 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9768 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 16HA RRCID -> 285133 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9430 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	38070	X	33368	-0-	-4702	-0-	1097	1	28528	2	N	3402	3407	0			63
							1	4	3742	9							
*10	37386	X	36435	-0-	-951	-0-	1353	1	31011	2	N	3701	3706	0			58
							4071	9									
*11	34243	X	34243	-0-	-0-	-0-	1399	1	29673	2	N	2878	2885	0			51
							5	4	3166	9							
*12	34472	X	27502	-0-	-6970	-0-	1118	1	22304	2	N	3706	3671	0			86
							3	4	4077	9							
*01	36425	X	32336	-0-	-4089	-0-	1441	1	26702	2	N	3805	3809	0			82
							7	4	4186	9							
*02	32900	X	29957	-0-	-2943	-0-	1224	1	25935	2	N	2543	2569	0			56
							1	4	2797	9							
*03	36425	X	35068	-0-	-1357	-0-	1351	1	30839	2	N	2615	2611	0			60
							1	4	2877	9							
04	34230	X	26988	-0-	-7242	-0-	1147	1	23128	2	N	2459	2457	0			62
							8	4	2705	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9776 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9601 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228

*09	142869	X	142869	-0-	-0-	-0-	4450	1	125806	2	N	11434	11403	0			150
							36	4	12577	9							
*10	126304	X	126304	-0-	-0-	-0-	4264	1	112709	2	N	8454	8509	0			95
							32	4	9299	9							
*11	146394	X	146394	-0-	-0-	-0-	4899	1	129955	2	N	10457	10464	0			88
							37	4	11503	9							
*12	144695	X	144695	-0-	-0-	-0-	4582	1	128284	2	N	10715	10673	0			130
							42	4	11787	9							
*01	146370	X	146370	-0-	-0-	-0-	4992	1	128862	2	N	11321	11343	0			108
							63	4	12453	9							
*02	129794	X	129794	-0-	-0-	-0-	4337	1	116037	2	N	8536	8556	0			88
							30	4	9390	9							
*03	146087	X	146087	-0-	-0-	-0-	5090	1	132021	2	N	8142	8144	0			86
							20	4	8956	9							
*04	136961	X	136961	-0-	-0-	-0-	4874	1	123886	2	N	7436	7387	0			135
							21	4	8180	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797

*09	183283	X	183283	-0-	-0-	-0-	5544	1	158848	2	N	17135	17085	0			129
							42	4	18849	9							
*10	172544	X	172544	-0-	-0-	-0-	5597	1	150116	2	N	15266	15314	0			81
							38	4	16793	9							
*11	151446	X	151446	-0-	-0-	-0-	4884	1	131158	2	N	13970	13887	0			164
							37	4	15367	9							
*12	176108	X	176108	-0-	-0-	-0-	5401	1	153456	2	N	15636	15692	0			108
							51	4	17200	9							
*01	176334	X	176334	-0-	-0-	-0-	5847	1	153202	2	N	15650	15661	0			97
							70	4	17215	9							
*02	161934	X	161934	-0-	-0-	-0-	4632	1	125708	2	N	28696	28592	0			201
							28	4	31566	9							
*03	186754	X	186754	-0-	-0-	-0-	5206	1	136855	2	N	40612	40499	0			314
							20	4	44673	9							
*04	141093	X	141093	-0-	-0-	-0-	3736	1	96425	2	N	37195	37223	0			286
							17	4	40915	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0025WC RRCID -> 285487 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815

*09	283684	X	283684	-0-	-0-	-0-	8876	1	254292	2	N	18591	18535	0			140
							66	4	20450	9							
*10	274604	X	274604	-0-	-0-	-0-	9210	1	247049	2	N	16621	16672	0			89
							62	4	18283	9							
*11	250774	X	250774	-0-	-0-	-0-	8391	1	225608	2	N	15192	15103	0			178
							64	4	16711	9							
*12	242376	X	242376	-0-	-0-	-0-	7678	1	218246	2	N	14890	14965	0			103
							73	4	16379	9							
*01	249858	X	249858	-0-	-0-	-0-	8551	1	223942	2	N	15693	15698	0			98
							103	4	17262	9							
*02	232311	X	232311	-0-	-0-	-0-	7757	1	210544	2	N	12688	12697	0			89
							53	4	13957	9							
*03	229915	X	229915	-0-	-0-	-0-	7889	1	207627	2	N	13058	13046	0			101
							35	4	14364	9							
*04	185995	X	185995	-0-	-0-	-0-	6538	1	168716	2	N	9743	9769	0			75
							24	4	10717	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 23HA RRCID -> 285490 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 A WELL #: 0013WC RRCID -> 285531 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10324 - 19892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	55585	X	55585	-0-	-0-	-0-	1823	1	52254	2	N	1360	1356	0			10
							12	4	1496	9							
*10	59664	X	59664	-0-	-0-	-0-	2102	1	56371	2	N	1071	1075	0			6
							13	4	1178	9							
*11	45137	X	45137	-0-	-0-	-0-	1584	1	42573	2	N	882	878	0			10
							10	4	970	9							
*12	44566	X	44566	-0-	-0-	-0-	1470	1	41885	2	N	1089	1091	0			8
							13	4	1198	9							
*01	42964	X	42964	-0-	-0-	-0-	1547	1	40507	2	N	811	814	0			5
							18	4	892	9							
*02	39475	X	39475	-0-	-0-	-0-	1383	1	37555	2	N	480	482	0			3
							9	4	528	9							
*03	38648	X	38648	-0-	-0-	-0-	1396	1	36710	2	N	487	486	0			4
							6	4	536	9							
*04	25517	X	25517	-0-	-0-	-0-	939	1	24166	2	N	371	372	0			3
							4	4	408	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0034WA RRCID -> 285588 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	42960	X	15063	-0-	-27897	-0-	500	1	12960	2	N	1456	1452	0			27
							1	4	1602	9							
*10	39556	X	32459	-0-	-7097	-0-	1201	1	27493	2	N	3423	3396	0			54
							3765	9									
*11	34650	X	27372	-0-	-7278	-0-	1092	1	23166	2	N	2827	2831	0			50
							4	4	3110	9							
*12	34999	X	34812	-0-	-187	-0-	1512	1	30153	2	N	2857	2841	0			66
							4	4	3143	9							
*01	32457	X	29856	-0-	-2601	-0-	1372	1	25428	2	N	2773	2779	0			60
							6	4	3050	9							
*02	29316	X	28907	-0-	-409	-0-	1194	1	25305	2	N	2188	2200	0			48
							1	4	2407	9							
*03	66934	X	66934	-0-	-0-	-0-	2670	1	60891	2	N	3064	3042	0			70
							3	4	3370	9							
04	33690	X	31032	-0-	-2658	-0-	1362	1	27424	2	N	2034	2053	0			51
							9	4	2237	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61680	X	50743	-0-	-10937	-0-	517	1	44327	2	N	5136	5139	0			18
							249	4	5650	9							
12	61318	X	49068	-0-	-12250	-0-	484	1	43200	2	N	4856	4854	0			20
							42	4	5342	9							
01	61318	X	51174	-0-	-10144	-0-	582	1	45818	2	N	4291	4293	0			18
							54	4	4720	9							
02	48720	X	41317	-0-	-7403	-0-	443	1	36567	2	N	3885	3887	0			16
							33	4	4274	9							
03	52421	X	26102	-0-	-26319	-0-	327	1	23582	2	N	1987	1993	0			10
							7	4	2186	9							
*04	51772	X	51772	-0-	-0-	-0-	724	1	46061	2	N	4523	4505	0			28
							12	4	4975	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10472 - 20691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	361441	X	361441	-0-	-0-	-0-	11202	1	320921	2	N	26578	26510	0			200
							82	4	29236	9							
*10	345555	X	345555	-0-	-0-	-0-	11458	1	307356	2	N	24239	24310	0			129
							78	4	26663	9							
*11	322096	X	322096	-0-	-0-	-0-	10696	1	287446	2	N	21700	21575	0			254
							84	4	23870	9							
*12	340229	X	340229	-0-	-0-	-0-	10703	1	304103	2	N	23021	23115	0			160
							100	4	25323	9							
*01	337120	X	337120	-0-	-0-	-0-	11481	1	300733	2	N	22510	22530	0			140
							145	4	24761	9							
*02	285870	X	285870	-0-	-0-	-0-	9483	1	257365	2	N	17239	17258	0			121
							59	4	18963	9							
*03	290945	X	290945	-0-	-0-	-0-	10005	1	263203	2	N	16085	16082	0			124
							43	4	17694	9							
*04	239370	X	239370	-0-	-0-	-0-	8445	1	217787	2	N	11914	11946	0			92
							33	4	13105	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	337324	X	337324	-0-	-0-	-0-	10671	1	305588	2	N	19074	19014	0	135
							84	4	20981	9					
*10	297747	X	297747	-0-	-0-	-0-	10087	1	270684	2	N	15371	15378	0	128
							68	4	16908	9					
*11	276608	X	276608	-0-	-0-	-0-	9430	1	253517	2	N	12353	12378	0	103
							73	4	13588	9					
*12	292585	X	292585	-0-	-0-	-0-	9436	1	268196	2	N	13513	13516	0	100
							89	4	14864	9					
*01	243391	X	243391	-0-	-0-	-0-	8367	1	219255	2	N	14240	14217	0	123
							105	4	15664	9					
*02	197713	X	197713	-0-	-0-	-0-	6599	1	179161	2	N	10830	10848	0	105
							40	4	11913	9					
*03	224582	X	224582	-0-	-0-	-0-	7818	1	205765	2	N	9971	9987	0	89
							31	4	10968	9					
*04	221127	X	221127	-0-	-0-	-0-	7863	1	202958	2	N	9340	9357	0	72
							32	4	10274	9					

HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438

11	64964	X	64964	-0-	-0-	-0-	679	1	58275	2	N	5164	5177	0	18
							330	4	5680	9					
12	68156	X	68156	-0-	-0-	-0-	697	1	61818	2	N	5074	5071	0	21
							60	4	5581	9					
01	60459	X	60459	-0-	-0-	-0-	695	1	54718	2	N	4527	4529	0	19
							66	4	4980	9					
02	55623	X	55623	-0-	-0-	-0-	610	1	50305	2	N	4237	4238	0	18
							47	4	4661	9					
03	39457	X	39457	-0-	-0-	-0-	500	1	35896	2	N	2773	2777	0	14
							11	4	3050	9					
*04	59528	X	59528	-0-	-0-	-0-	830	1	52880	2	N	5277	5259	0	32
							13	4	5805	9					

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

*09	338774	X	338774	-0-	-0-	-0-	10863	1	311105	2	N	15202	15166	0	115
							84	4	16722	9					
*10	318927	X	318927	-0-	-0-	-0-	10942	1	293400	2	N	13188	13233	0	70
							78	4	14507	9					
*11	332419	X	332419	-0-	-0-	-0-	11422	1	306970	2	N	12671	12593	0	148
							89	4	13938	9					
*12	325224	X	325224	-0-	-0-	-0-	10557	1	299942	2	N	13294	13350	0	92
							102	4	14623	9					
*01	309981	X	309981	-0-	-0-	-0-	10873	1	285066	2	N	12643	12656	0	79
							135	4	13907	9					
*02	268570	X	268570	-0-	-0-	-0-	9162	1	249005	2	N	9403	9416	0	66
							60	4	10343	9					
*03	289147	X	289147	-0-	-0-	-0-	10193	1	268134	2	N	9797	9787	0	76
							43	4	10777	9					
*04	225609	X	225609	-0-	-0-	-0-	8097	1	208931	2	N	7765	7781	0	60
							39	4	8542	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0044WA RRCID -> 286254 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74550	X	74495	-0-	-55	-0-	768	1	65938	2	N	6742	6760	0			24
							373	4	7416	9							
12	77035	X	55890	-0-	-21145	-0-	557	1	49561	2	N	5203	5206	0			21
							49	4	5723	9							
01	77035	X	64922	-0-	-12113	-0-	732	1	57728	2	N	5811	5807	0			25
							70	4	6392	9							
02	69580	X	55333	-0-	-14247	-0-	589	1	48669	2	N	5481	5483	0			23
							46	4	6029	9							
03	76973	X	38269	-0-	-38704	-0-	473	1	34155	2	N	3302	3308	0			17
							9	4	3632	9							
04	74490	X	24889	-0-	-49601	-0-	333	1	21189	2	N	3056	3054	0			19
							5	4	3362	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10593 - 20879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	261575	X	261575	-0-	-0-	-0-	8324	1	238329	2	N	13509	13472	0			102
							62	4	14860	9							
*10	260054	X	260054	-0-	-0-	-0-	8883	1	238252	2	N	11687	11727	0			62
							63	4	12856	9							
*11	225264	X	225264	-0-	-0-	-0-	7683	1	206377	2	N	10135	10078	0			119
							55	4	11149	9							
*12	237597	X	237597	-0-	-0-	-0-	7662	1	217642	2	N	11111	11153	0			77
							71	4	12222	9							
*01	237176	X	237176	-0-	-0-	-0-	8287	1	217006	2	N	10709	10719	0			67
							103	4	11780	9							
*02	195562	X	195562	-0-	-0-	-0-	6623	1	179903	2	N	8179	8189	0			57
							39	4	8997	9							
*03	178031	X	178031	-0-	-0-	-0-	6287	1	165507	2	N	5647	5660	0			44
							25	4	6212	9							
*04	160127	X	160127	-0-	-0-	-0-	5721	1	147535	2	N	6226	6222	0			48
							22	4	6849	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63961	X	63961	-0-	-0-	-0-	629	1	53872	2	N	8324	8351	0			54
							304	4	9156	9							
12	53072	X	49206	-0-	-3866	-0-	465	1	41482	2	N	6564	6583	0			35
							39	4	7220	9							
01	99045	X	55876	-0-	-43169	-0-	616	1	48589	2	N	6012	6017	0			30
							58	4	6613	9							
02	89460	X	41465	-0-	-47995	-0-	434	1	35745	2	N	4775	4781	0			24
							33	4	5253	9							
03	99045	X	48185	-0-	-50860	-0-	582	1	41727	2	N	5331	5313	0			42
							12	4	5864	9							
04	63960	X	23034	-0-	-40926	-0-	319	1	20221	2	N	2263	2286	0			19
							5	4	2489	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0024WA RRCID -> 286363 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8864 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35640	X	28195	-0-	-7445	-0-	265	1	22870	2	N	4484	4458	0			29
							128	4	4932	9							
12	33387	X	31644	-0-	-1743	-0-	294	1	26251	2	N	4612	4616	0			25
							26	4	5073	9							
01	33387	X	29569	-0-	-3818	-0-	314	1	24774	2	N	4047	4052	0			20
							29	4	4452	9							
02	28027	X	28027	-0-	-0-	-0-	284	1	23407	2	N	3923	3923	0			20
							21	4	4315	9							
03	34568	X	34568	-0-	-0-	-0-	411	1	29647	2	N	4092	4080	0			32
							9	4	4501	9							
04	30000	X	20598	-0-	-9402	-0-	283	1	17901	2	N	2190	2204	0			18
							5	4	2409	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0042WA RRCID -> 286381 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8996 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	64530	X	52387	-0-	-12143	-0-	539	1	46184	2	N	4912	4919	0		17
							261	4	5403	9						
12	56792	X	50124	-0-	-6668	-0-	499	1	44454	2	N	4662	4660	0		19
							43	4	5128	9						
01	58652	X	53905	-0-	-4747	-0-	623	1	48912	2	N	3919	3921	0		17
							59	4	4311	9						
02	52976	X	40859	-0-	-12117	-0-	441	1	36351	2	N	3667	3669	0		15
							33	4	4034	9						
03	54126	X	16934	-0-	-37192	-0-	216	1	15507	2	N	1096	1105	0		6
							5	4	1206	9						
04	53550	X	20626	-0-	-32924	-0-	287	1	18178	2	N	1960	1954	0		12
							5	4	2156	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0034WA RRCID -> 286400 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9050 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	61920	X	59687	-0-	-2233	-0-	620	1	53340	2	N	4933	4936	0		17
							301	4	5426	9						
12	62124	X	61422	-0-	-702	-0-	628	1	55979	2	N	4326	4325	0		18
							56	4	4759	9						
01	62124	X	54103	-0-	-8021	-0-	620	1	48983	2	N	4036	4037	0		17
							60	4	4440	9						
02	56644	X	53261	-0-	-3383	-0-	588	1	48572	2	N	3686	3688	0		15
							46	4	4055	9						
03	62155	X	56381	-0-	-5774	-0-	716	1	51441	2	N	3827	3823	0		19
							14	4	4210	9						
04	60150	X	41149	-0-	-19001	-0-	580	1	37042	2	N	3197	3196	0		20
							10	4	3517	9						

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0026WD RRCID -> 286522 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10944 - 21163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0045WC RRCID -> 286537 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10770 - 20768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	200501	X	200501	-0-	-0-	-0-	6244	1	178906	2	N	13913	13867	0		98
							47	4	15304	9						
*10	306932	X	306932	-0-	-0-	-0-	10363	1	278050	2	N	16767	16726	0		139
							75	4	18444	9						
*11	280966	X	280966	-0-	-0-	-0-	9478	1	254779	2	N	15122	15135	0		126
							75	4	16634	9						
*12	252460	X	252460	-0-	-0-	-0-	8025	1	228085	2	N	14795	14811	0		110
							75	4	16275	9						
*01	215378	X	215378	-0-	-0-	-0-	7361	1	192771	2	N	13779	13770	0		119
							89	4	15157	9						
*02	115636	X	115636	-0-	-0-	-0-	3711	1	100737	2	N	10151	10172	0		98
							22	4	11166	9						
*03	129273	X	129273	-0-	-0-	-0-	4404	1	115752	2	N	8273	8297	0		74
							17	4	9100	9						
*04	240689	X	240689	-0-	-0-	-0-	8589	1	221590	2	N	9520	9520	0		74
							38	4	10472	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66180	X	51563	-0-	-14617	-0-	527	1	45173	2	N	5099	5109	0			18
							254	4	5609	9							
12	62341	X	59269	-0-	-3072	-0-	596	1	53190	2	N	4938	4936	0			20
							51	4	5432	9							
01	62341	X	50532	-0-	-11809	-0-	572	1	45055	2	N	4410	4411	0			19
							54	4	4851	9							
02	49560	X	48688	-0-	-872	-0-	530	1	43806	2	N	3919	3922	0			16
							41	4	4311	9							
03	60605	X	54545	-0-	-6060	-0-	688	1	49522	2	N	3929	3925	0			20
							13	4	4322	9							
04	58650	X	44173	-0-	-14477	-0-	621	1	39605	2	N	3579	3577	0			22
							10	4	3937	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63318	X	63318	-0-	-0-	-0-	655	1	56187	2	N	5599	5630	0			20
							317	4	6159	9							
12	61752	X	56468	-0-	-5284	-0-	562	1	50126	2	N	5210	5209	0			21
							49	4	5731	9							
01	84816	X	56806	-0-	-28010	-0-	646	1	50960	2	N	4671	4672	0			20
							62	4	5138	9							
02	76608	X	48153	-0-	-28455	-0-	519	1	42848	2	N	4314	4316	0			18
							41	4	4745	9							
03	84816	X	56942	-0-	-27874	-0-	713	1	51146	2	N	4608	4603	0			23
							14	4	5069	9							
04	63330	X	54620	-0-	-8710	-0-	754	1	48028	2	N	5296	5287	0			32
							12	4	5826	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50250	X	48865	-0-	-1385	-0-	472	1	40615	2	N	6862	6871	0			24
							230	4	7548	9							
12	51925	X	46738	-0-	-5187	-0-	436	1	38827	2	N	6762	6758	0			28
							37	4	7438	9							
01	51925	X	47974	-0-	-3951	-0-	517	1	40744	2	N	6059	6061	0			26
							48	4	6665	9							
02	46256	X	36181	-0-	-10075	-0-	367	1	30379	2	N	4915	4921	0			20
							28	4	5407	9							
03	51797	X	51797	-0-	-0-	-0-	623	1	44860	2	N	5728	5719	0			29
							13	4	6301	9							
*04	54148	X	54148	-0-	-0-	-0-	753	1	47996	2	N	4897	4896	0			30
							12	4	5387	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10492 - 20771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	318425	X	318425	-0-	-0-	-0-	10030	1	287266	2	N	19141	19075	0			135
							74	4	21055	9							
*10	249493	X	249493	-0-	-0-	-0-	8360	1	224260	2	N	15290	15298	0			127
							54	4	16819	9							
*11	169758	X	169758	-0-	-0-	-0-	5608	1	150689	2	N	12198	12223	0			102
							43	4	13418	9							
*12	209848	X	209848	-0-	-0-	-0-	6610	1	187776	2	N	13999	13997	0			104
							63	4	15399	9							
*01	302653	X	302653	-0-	-0-	-0-	10189	1	266859	2	N	23162	23065	0			201
							127	4	25478	9							
*02	238384	X	238384	-0-	-0-	-0-	7938	1	215550	2	N	13495	13565	0			131
							51	4	14845	9							
*03	245138	X	245138	-0-	-0-	-0-	8353	1	219715	2	N	15487	15480	0			138
							34	4	17036	9							
*04	244629	X	244629	-0-	-0-	-0-	8563	1	220972	2	N	13689	13721	0			106
							36	4	15058	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0016WD RRCID -> 286650 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10925 - 21207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0011WC RRCID -> 286657 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438

*09	177902	X	177902	-0-	-0-	-0-	5146	1	147375	2	N	23040	22960	0		163
							37	4	25344	9						
*10	183260	X	183260	-0-	-0-	-0-	5695	1	152709	2	N	22561	22537	0		187
							39	4	24817	9						
*11	167315	X	167315	-0-	-0-	-0-	5205	1	139795	2	N	20250	20268	0		169
							40	4	22275	9						
*12	172452	X	172452	-0-	-0-	-0-	5118	1	145222	2	N	20057	20077	0		149
							49	4	22063	9						
*01	126471	X	126471	-0-	-0-	-0-	4177	1	109488	2	N	11594	11643	0		100
							53	4	12753	9						
*02	109014	X	109014	-0-	-0-	-0-	3379	1	91803	2	N	12555	12533	0		122
							21	4	13811	9						
*03	150787	X	150787	-0-	-0-	-0-	4919	1	129467	2	N	14889	14878	0		133
							23	4	16378	9						
*04	181296	X	181296	-0-	-0-	-0-	5650	1	145721	2	N	27182	27104	0		211
							25	4	29900	9						

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638

*09	274958	X	274958	-0-	-0-	-0-	8715	1	249502	2	N	15161	15116	0		107
							64	4	16677	9						
*10	251381	X	251381	-0-	-0-	-0-	8490	1	227814	2	N	13656	13650	0		113
							55	4	15022	9						
*11	238455	X	238455	-0-	-0-	-0-	8039	1	216145	2	N	12921	12926	0		108
							58	4	14213	9						
*12	223242	X	223242	-0-	-0-	-0-	7185	1	204090	2	N	10818	10846	0		80
							67	4	11900	9						
*01	215720	X	215720	-0-	-0-	-0-	7449	1	194978	2	N	11999	11975	0		104
							94	4	13199	9						
*02	111483	X	111483	-0-	-0-	-0-	3609	1	97961	2	N	8989	9006	0		87
							25	4	9888	9						
*03	213811	X	213811	-0-	-0-	-0-	7274	1	191536	2	N	13606	13572	0		121
							34	4	14967	9						
*04	245991	X	245991	-0-	-0-	-0-	8669	1	223542	2	N	12497	12521	0		97
							33	4	13747	9						

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825

*09	208288	X	208288	-0-	-0-	-0-	6538	1	187311	2	N	13081	13043	0		99
							50	4	14389	9						
*10	197976	X	197976	-0-	-0-	-0-	6650	1	178478	2	N	11637	11674	0		62
							47	4	12801	9						
*11	188120	X	188120	-0-	-0-	-0-	6334	1	170165	2	N	10521	10460	0		123
							48	4	11573	9						
*12	196260	X	196260	-0-	-0-	-0-	6240	1	177209	2	N	11593	11636	0		80
							59	4	12752	9						
*01	193825	X	193825	-0-	-0-	-0-	6661	1	174441	2	N	11489	11498	0		71
							85	4	12638	9						
*02	165149	X	165149	-0-	-0-	-0-	5424	1	147201	2	N	11351	11342	0		80
							38	4	12486	9						
*03	179916	X	179916	-0-	-0-	-0-	6018	1	158203	2	N	14245	14215	0		110
							25	4	15670	9						
*04	142031	X	142031	-0-	-0-	-0-	4833	1	124767	2	N	11283	11306	0		87
							20	4	12411	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0081WA RRCID -> 286926 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215

11	63870	X	47324	-0-	-16546	-0-	472	1	40544	2	N	5527	5534	0			19
							228	4	6080	9							
12	65999	X	21307	-0-	-44692	-0-	208	1	18367	2	N	2468	2477	0			10
							17	4	2715	9							
01	65999	X	1977	-0-	-64022	-0-	12	1	1023	2	N	855	861	0			4
							1	4	941	9							
02	45332	X	18959	-0-	-26373	-0-	174	1	14317	2	N	4049	4036	0			17
							14	4	4454	9							
03	48887	X	2510	-0-	-46377	-0-	22	1	1734	2	N	685	699	0			3
							754	9									
04	47310	X	3821	-0-	-43489	-0-	39	1	2681	2	N	1001	998	0			6
							1101	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0043WC RRCID -> 286942 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 20902

*09	195426	X	195426	-0-	-0-	-0-	6011	1	172197	2	N	15613	15569	0			110
							44	4	17174	9							
*10	184937	X	184937	-0-	-0-	-0-	6133	1	164459	2	N	12999	13001	0			108
							46	4	14299	9							
*11	159200	X	159200	-0-	-0-	-0-	5260	1	141282	2	N	11472	11484	0			96
							39	4	12619	9							
*12	148228	X	148228	-0-	-0-	-0-	4594	1	130392	2	N	11999	12006	0			89
							43	4	13199	9							
*01	143554	X	143554	-0-	-0-	-0-	4791	1	125744	2	N	11781	11768	0			102
							60	4	12959	9							
*02	127572	X	127572	-0-	-0-	-0-	4173	1	113427	2	N	9039	9053	0			88
							29	4	9943	9							
*03	160177	X	160177	-0-	-0-	-0-	5487	1	144171	2	N	9542	9545	0			85
							23	4	10496	9							
*04	171084	X	171084	-0-	-0-	-0-	6015	1	155179	2	N	8966	8982	0			69
							27	4	9863	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11098 - 21120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946

*09	214386	X	214386	-0-	-0-	-0-	6848	1	196161	2	N	10293	10269	0			73
							55	4	11322	9							
*10	176091	X	176091	-0-	-0-	-0-	5898	1	158272	2	N	10796	10779	0			90
							45	4	11876	9							
*11	166994	X	166994	-0-	-0-	-0-	5590	1	150073	2	N	10260	10265	0			85
							45	4	11286	9							
*12	137800	X	137800	-0-	-0-	-0-	4460	1	126696	2	N	6000	6040	0			45
							44	4	6600	9							
*01	96283	X	96283	-0-	-0-	-0-	3440	1	90194	2	N	2370	2394	0			21
							42	4	2607	9							
*02	83468	X	83468	-0-	-0-	-0-	2857	1	77652	2	N	2674	2669	0			26
							18	4	2941	9							
*03	136486	X	136486	-0-	-0-	-0-	4637	1	122076	2	N	8868	8815	0			79
							18	4	9755	9							
*04	136853	X	136853	-0-	-0-	-0-	4761	1	122887	2	N	8353	8367	0			65
							17	4	9188	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741

*09	40020	X	19593	-0-	-20427	-0-	513	1	14703	2	N	3976	3964	0			33
							3	4	4374	9							
*10	41354	X	32072	-0-	-9282	-0-	1006	1	26943	2	N	3743	3750	0			26
							6	4	4117	9							
*11	35850	X	31566	-0-	-4284	-0-	1000	1	26872	2	N	3351	3292	0			85
							8	4	3686	9							
*12	27993	X	604	-0-	-27389	-0-	15	1	436	2	N	139	222	0			2
							153	9									
*01	32085	X	-0-	-0-	-32085	-0-					N	730	728	0			4
*02	29456	X	473	-0-	-28983	-0-	101	2	372	9	N	338	340	0			2
*03	32612	X	57	-0-	-32555	-0-	57	2			N	-0-	2	0			-0-
04	31560	X	-0-	-0-	-31560	-0-					N	99	97	0			2

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149

*09	198260	X	198260	-0-	-0-	-0-	6220	1	178172	2	N	12564	12531	0			95
							48	4	13820	9							
*10	196760	X	196760	-0-	-0-	-0-	6621	1	177636	2	N	11328	11363	0			60
							42	4	12461	9							
*11	175919	X	175919	-0-	-0-	-0-	5922	1	159259	2	N	9722	9668	0			114
							44	4	10694	9							
*12	184309	X	184309	-0-	-0-	-0-	5869	1	166705	2	N	10620	10660	0			74
							53	4	11682	9							
*01	195384	X	195384	-0-	-0-	-0-	6744	1	176671	2	N	10804	10811	0			67
							85	4	11884	9							
*02	167000	X	167000	-0-	-0-	-0-	5488	1	149009	2	N	11334	11321	0			80
							36	4	12467	9							
*03	175296	X	175296	-0-	-0-	-0-	5745	1	151267	2	N	16599	16551	0			128
							25	4	18259	9							
*04	136679	X	136679	-0-	-0-	-0-	4653	1	120110	2	N	10816	10861	0			83
							18	4	11898	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0012WD RRCID -> 287239 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	185757	X	185757	-0-	-0-	-0-	5766	1	165195	2	N	13410	13372	0			95
							45	4	14751	9							
*10	177800	X	177800	-0-	-0-	-0-	5925	1	158936	2	N	11729	11727	0			97
							37	4	12902	9							
*11	143188	X	143188	-0-	-0-	-0-	4784	1	128540	2	N	8935	8958	0			74
							35	4	9829	9							
*12	136407	X	136407	-0-	-0-	-0-	4249	1	120703	2	N	10379	10376	0			77
							38	4	11417	9							
*01	152125	X	152125	-0-	-0-	-0-	5175	1	135461	2	N	10384	10371	0			90
							67	4	11422	9							
*02	116350	X	116350	-0-	-0-	-0-	3827	1	103668	2	N	8026	8038	0			78
							26	4	8829	9							
*03	138796	X	138796	-0-	-0-	-0-	4761	1	125348	2	N	7878	7886	0			70
							21	4	8666	9							
*04	136521	X	136521	-0-	-0-	-0-	4826	1	124618	2	N	6414	6434	0			50
							22	4	7055	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75000	X	65174	-0-	-9826	-0-	680	1	58349	2	N	5287	5307	0			39
							329	4	5816	9							
12	83832	X	83832	-0-	-0-	-0-	862	1	76498	2	N	5817	5812	0			44
							73	4	6399	9							
01	115956	X	115956	-0-	-0-	-0-	1382	1	108744	2	N	5184	5147	0			81
							128	4	5702	9							
02	89002	X	89002	-0-	-0-	-0-	1000	1	82632	2	N	4813	4849	0			45
							76	4	5294	9							
03	83545	X	81599	-0-	-1946	-0-	1040	1	74831	2	N	5188	5187	0			46
							21	4	5707	9							
04	111870	X	77829	-0-	-34041	-0-	1121	1	71423	2	N	4789	4781	0			54
							17	4	5268	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	47610	X	43676	-0-	-3934	-0-	374	1	32118	2	N	10004	9932	0		75
							180	4	11004	9						
12	50524	X	50524	-0-	-0-	-0-	464	1	41419	2	N	7820	7836	0		59
							39	4	8602	9						
01	49197	X	33807	-0-	-15390	-0-	336	1	26397	2	N	6402	6361	0		100
							32	4	7042	9						
02	40600	X	35509	-0-	-5091	-0-	339	1	28058	2	N	6442	6481	0		61
							26	4	7086	9						
03	49197	X	31714	-0-	-17483	-0-	291	1	21023	2	N	9450	9428	0		83
							5	4	10395	9						
04	47610	X	37856	-0-	-9754	-0-	439	1	27916	2	N	8632	8618	0		97
							6	4	9495	9						

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979

11	54337	X	54337	-0-	-0-	-0-	539	1	46191	2	N	6680	6703	0		50
							259	4	7348	9						
12	65974	X	65974	-0-	-0-	-0-	639	1	57035	2	N	7495	7489	0		56
							55	4	8245	9						
01	48553	X	48553	-0-	-0-	-0-	519	1	41022	2	N	6331	6288	0		99
							48	4	6964	9						
02	50351	X	50351	-0-	-0-	-0-	531	1	43636	2	N	5585	5632	0		52
							40	4	6144	9						
03	53614	X	53614	-0-	-0-	-0-	642	1	46106	2	N	6230	6227	0		55
							13	4	6853	9						
04	46500	X	46490	-0-	-10	-0-	623	1	39713	2	N	5585	5577	0		63
							10	4	6144	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454

11	69712	X	69712	-0-	-0-	-0-	732	1	62634	2	N	5446	5465	0		41
							355	4	5991	9						
12	68076	X	41413	-0-	-26663	-0-	427	1	38111	2	N	2581	2603	0		19
							36	4	2839	9						
01	68076	X	15746	-0-	-52330	-0-	194	1	15308	2	N	206	222	0		3
							17	4	227	9						
02	61488	X	19733	-0-	-41755	-0-	233	1	19452	2	N	28	31	0		-0-
							17	4	31	9						
03	68076	X	2671	-0-	-65405	-0-	35	1	2619	2	N	15	15	0		-0-
							17	9								
04	65880	X	3895	-0-	-61985	-0-	60	1	3834	2	N	-0-				-0-
							1	4								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77670	X	62941	-0-	-14729	-0-	608	1	52264	2	N	8886	8903	0			66
							294	4	9775	9							
12	81508	X	81508	-0-	-0-	-0-	832	1	73906	2	N	6089	6109	0			46
							72	4	6698	9							
01	65008	X	65008	-0-	-0-	-0-	737	1	58326	2	N	5343	5306	0			83
							68	4	5877	9							
02	60328	X	60328	-0-	-0-	-0-	661	1	54552	2	N	4604	4644	0			43
							51	4	5064	9							
03	85653	X	66782	-0-	-18871	-0-	836	1	59964	2	N	5422	5417	0			48
							18	4	5964	9							
04	78630	X	59585	-0-	-19045	-0-	837	1	53421	2	N	4831	4825	0			54
							13	4	5314	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93240	X	66522	-0-	-26718	-0-	698	1	59899	2	N	5081	5097	0			38
							336	4	5589	9							
12	96348	X	77158	-0-	-19190	-0-	793	1	70712	2	N	5078	5078	0			38
							67	4	5586	9							
01	96348	X	22276	-0-	-74072	-0-	278	1	21897	2	N	67	104	0			1
							27	4	74	9							
02	61880	X	23908	-0-	-37972	-0-	284	1	23376	2	N	206	205	0			2
							21	4	227	9							
03	83824	X	10628	-0-	-73196	-0-	102	1	7340	2	N	2894	2870	0			26
							3	4	3183	9							
04	74430	X	12496	-0-	-61934	-0-	168	1	10616	2	N	1554	1563	0			17
							3	4	1709	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0184WA RRCID -> 287607 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126955	X	126955	-0-	-0-	-0-	1375	1	118063	2	Y	6229	6212	0			19
							665	4	6852	9							
12	118756	X	118756	-0-	-0-	-0-	1246	1	110899	2	Y	5913	5915	0			17
							107	4	6504	9							
01	129050	X	129050	-0-	-0-	-0-	1551	1	122180	2	Y	4704	4708	0			13
							145	4	5174	9							
02	120018	X	120018	-0-	-0-	-0-	1383	1	114122	2	Y	4007	4007	0			13
							105	4	4408	9							
03	133577	X	133577	-0-	-0-	-0-	1765	1	126976	2	Y	4363	4365	0			11
							37	4	4799	9							
*04	131336	X	131336	-0-	-0-	-0-	1965	1	125299	2	Y	3674	3672	0			13
							31	4	4041	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0013WA RRCID -> 287625 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47372	X	47372	-0-	-0-	-0-	468	1	40259	2	N	5834	5836	0			38
							228	4	6417	9							
12	54214	X	54214	-0-	-0-	-0-	537	1	47828	2	N	5275	5285	0			28
							46	4	5803	9							
01	54442	X	54442	-0-	-0-	-0-	611	1	48294	2	N	4981	4984	0			25
							58	4	5479	9							
02	50669	X	50669	-0-	-0-	-0-	548	1	45129	2	N	4500	4502	0			23
							42	4	4950	9							
03	58818	X	58818	-0-	-0-	-0-	736	1	52998	2	N	4608	4595	0			36
							15	4	5069	9							
*04	57997	X	57997	-0-	-0-	-0-	820	1	52340	2	N	4385	4384	0			37
							13	4	4824	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0014WA RRCID -> 287634 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43060	X	43060	-0-	-0-	-0-	427	1	36610	2	N	5289	5290	0			35
							205	4	5818	9							
12	45557	X	45557	-0-	-0-	-0-	447	1	39876	2	N	4724	4734	0			25
							38	4	5196	9							
01	39712	X	39712	-0-	-0-	-0-	436	1	34366	2	N	4427	4430	0			22
							40	4	4870	9							
02	38635	X	38635	-0-	-0-	-0-	410	1	33937	2	N	3871	3873	0			20
							30	4	4258	9							
03	49263	X	49263	-0-	-0-	-0-	614	1	44196	2	N	4037	4025	0			32
							12	4	4441	9							
*04	46884	X	46884	-0-	-0-	-0-	655	1	41944	2	N	3886	3885	0			33
							10	4	4275	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0012WA RRCID -> 287635 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50558	X	50558	-0-	-0-	-0-	511	1	43729	2	N	5520	5529	0			36
							246	4	6072	9							
12	60642	X	60642	-0-	-0-	-0-	599	1	53328	2	N	6057	6061	0			32
							52	4	6663	9							
01	54033	X	54033	-0-	-0-	-0-	604	1	47675	2	N	5178	5184	0			26
							58	4	5696	9							
02	47291	X	47291	-0-	-0-	-0-	506	1	41762	2	N	4531	4534	0			23
							39	4	4984	9							
03	53811	X	53811	-0-	-0-	-0-	669	1	48068	2	N	4601	4588	0			36
							13	4	5061	9							
*04	47644	X	47644	-0-	-0-	-0-	663	1	42429	2	N	4127	4128	0			35
							12	4	4540	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0182WA RRCID -> 287674 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8763 - 19618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	173189	X	173189	-0-	-0-	-0-	1911	1	164122	2	Y	5666	5663	0			18
							923	4	6233	9							
12	208964	X	208964	-0-	-0-	-0-	2240	1	199343	2	Y	6537	6536	0			19
							190	4	7191	9							
01	151585	X	151585	-0-	-0-	-0-	1826	1	144050	2	Y	5035	5040	0			14
							170	4	5539	9							
02	142374	X	142374	-0-	-0-	-0-	1644	1	135747	2	Y	4416	4415	0			15
							125	4	4858	9							
03	171386	X	171386	-0-	-0-	-0-	2289	1	164616	2	Y	4030	4034	0			11
							48	4	4433	9							
*04	153477	X	153477	-0-	-0-	-0-	2294	1	146289	2	Y	4415	4410	0			16
							37	4	4857	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129878	X	129878	-0-	-0-	-0-	1372	1	117854	2	Y	9081	9058	0			28
							663	4	9989	9							
12	151195	X	151195	-0-	-0-	-0-	1562	1	138982	2	Y	9561	9561	0			28
							134	4	10517	9							
01	136540	X	136540	-0-	-0-	-0-	1624	1	127990	2	Y	6158	6169	0			17
							152	4	6774	9							
02	134914	X	134914	-0-	-0-	-0-	1544	1	127379	2	Y	5339	5338	0			18
							118	4	5873	9							
03	146066	X	146066	-0-	-0-	-0-	1920	1	138113	2	Y	5449	5453	0			14
							39	4	5994	9							
*04	134769	X	134769	-0-	-0-	-0-	1983	1	126464	2	Y	5719	5713	0			20
							31	4	6291	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491

11	68896	X	68896	-0-	-0-	-0-	716	1	61423	2	N	5830	5838	0			38
							344	4	6413	9							
12	70192	X	70192	-0-	-0-	-0-	713	1	63491	2	N	5388	5397	0			29
							61	4	5927	9							
01	68045	X	59549	-0-	-8496	-0-	680	1	53774	2	N	4574	4580	0			23
							64	4	5031	9							
02	61460	X	57331	-0-	-4129	-0-	629	1	51942	2	N	4283	4284	0			22
							49	4	4711	9							
03	68045	X	47592	-0-	-20453	-0-	589	1	42427	2	N	4149	4138	0			33
							12	4	4564	9							
04	65850	X	45600	-0-	-20250	-0-	641	1	40822	2	N	3751	3752	0			32
							11	4	4126	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0183WA RRCID -> 287727 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507

11	148915	X	148915	-0-	-0-	-0-	1624	1	139443	2	Y	6421	6418	0			20
							785	4	7063	9							
12	182317	X	182317	-0-	-0-	-0-	1932	1	171991	2	Y	7482	7480	0			22
							164	4	8230	9							
01	140909	X	140909	-0-	-0-	-0-	1692	1	133323	2	Y	5216	5224	0			14
							156	4	5738	9							
02	129902	X	129902	-0-	-0-	-0-	1490	1	123025	2	Y	4795	4793	0			16
							112	4	5275	9							
03	161093	X	161093	-0-	-0-	-0-	2145	1	154186	2	Y	4288	4293	0			11
							45	4	4717	9							
*04	138391	X	138391	-0-	-0-	-0-	2066	1	131659	2	Y	4213	4209	0			15
							32	4	4634	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0011WA RRCID -> 287740 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178

11	51233	X	51233	-0-	-0-	-0-	510	1	43798	2	N	6072	6084	0			40
							246	4	6679	9							
12	55324	X	55324	-0-	-0-	-0-	542	1	48270	2	N	5878	5887	0			31
							46	4	6466	9							
01	56440	X	56440	-0-	-0-	-0-	627	1	49460	2	N	5721	5723	0			29
							60	4	6293	9							
02	47477	X	47477	-0-	-0-	-0-	503	1	41699	2	N	4761	4766	0			24
							38	4	5237	9							
03	59268	X	59268	-0-	-0-	-0-	733	1	52768	2	N	5229	5212	0			41
							15	4	5752	9							
*04	60540	X	60540	-0-	-0-	-0-	856	1	54483	2	N	4716	4717	0			40
							13	4	5188	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0021WA RRCID -> 287741 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40407	X	40407	-0-	-0-	-0-	412	1	35388	2	N	4007	4005	0			26
							199	4	4408	9							
12	43658	X	43658	-0-	-0-	-0-	427	1	38055	2	N	4673	4674	0			25
							36	4	5140	9							
01	47909	X	47909	-0-	-0-	-0-	536	1	42245	2	N	4617	4619	0			23
							49	4	5079	9							
02	34968	X	34968	-0-	-0-	-0-	369	1	30472	2	N	3726	3730	0			19
							28	4	4099	9							
03	55884	X	55884	-0-	-0-	-0-	697	1	50123	2	N	4590	4573	0			36
							15	4	5049	9							
*04	25821	X	25821	-0-	-0-	-0-	366	1	23336	2	N	1921	1941	0			16
							6	4	2113	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 287742 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32407	X	32407	-0-	-0-	-0-	311	1	26799	2	N	4678	4650	0			31
							151	4	5146	9							
12	44852	X	44852	-0-	-0-	-0-	426	1	37974	2	N	5833	5833	0			31
							36	4	6416	9							
01	37304	X	37304	-0-	-0-	-0-	393	1	31129	2	N	5223	5228	0			26
							37	4	5745	9							
02	33545	X	33545	-0-	-0-	-0-	345	1	28517	2	N	4234	4238	0			22
							26	4	4657	9							
03	49087	X	49087	-0-	-0-	-0-	606	1	43624	2	N	4404	4391	0			35
							13	4	4844	9							
*04	36202	X	36202	-0-	-0-	-0-	503	1	32341	2	N	3046	3055	0			26
							7	4	3351	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0064WA RRCID -> 287969 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54337	X	54337	-0-	-0-	-0-	533	1	45840	2	N	7006	6955	0			52
							257	4	7707	9							
12	71931	X	71931	-0-	-0-	-0-	702	1	62755	2	N	7649	7644	0			57
							60	4	8414	9							
01	21491	X	21491	-0-	-0-	-0-	255	1	20015	2	N	1086	1126	0			17
							26	4	1195	9							
02	24005	X	24005	-0-	-0-	-0-	251	1	20778	2	N	2688	2680	0			25
							19	4	2957	9							
03	89171	X	89171	-0-	-0-	-0-	1070	1	77028	2	N	10046	9982	0			89
							22	4	11051	9							
*04	85496	X	85496	-0-	-0-	-0-	1188	1	75730	2	N	7782	7784	0			87
							18	4	8560	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0103WA RRCID -> 287971 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79339	X	79339	-0-	-0-	-0-	830	1	71149	2	N	6325	6334	0			41
							402	4	6958	9							
12	76229	X	76189	-0-	-40	-0-	772	1	68658	2	N	6084	6093	0			32
							67	4	6692	9							
01	92504	X	70562	-0-	-21942	-0-	807	1	63494	2	N	5623	5627	0			28
							76	4	6185	9							
02	83552	X	64110	-0-	-19442	-0-	702	1	57802	2	N	5048	5050	0			26
							53	4	5553	9							
03	86056	X	64537	-0-	-21519	-0-	809	1	58128	2	N	5075	5061	0			40
							17	4	5583	9							
04	79350	X	62511	-0-	-16839	-0-	886	1	56516	2	N	4632	4633	0			39
							14	4	5095	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0062WA RRCID -> 287972 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8767 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69741	X	69741	-0-	-0-	-0-	728	1	62415	2	N	5677	5703	0			42
							353	4	6245	9							
12	94123	X	94123	-0-	-0-	-0-	969	1	86107	2	N	6331	6326	0			47
							83	4	6964	9							
01	64514	X	64514	-0-	-0-	-0-	774	1	61193	2	N	2252	2264	0			35
							70	4	2477	9							
02	64876	X	63733	-0-	-1143	-0-	720	1	59410	2	N	3226	3231	0			30
							54	4	3549	9							
03	82912	X	82912	-0-	-0-	-0-	1034	1	74462	2	N	6723	6694	0			59
							21	4	7395	9							
*04	82782	X	82782	-0-	-0-	-0-	1184	1	75543	2	N	5488	5485	0			62
							18	4	6037	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0063WA RRCID -> 287973 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76890	X	45560	-0-	-31330	-0-	450	1	38543	2	N	5774	5741	0			43
							216	4	6351	9							
12	76911	X	49151	-0-	-27760	-0-	476	1	42442	2	N	5629	5630	0			42
							41	4	6192	9							
01	76911	X	15604	-0-	-61307	-0-	188	1	14637	2	N	692	723	0			11
							18	4	761	9							
02	42392	X	37956	-0-	-4436	-0-	399	1	33115	2	N	4010	3983	0			38
							31	4	4411	9							
03	59120	X	59120	-0-	-0-	-0-	694	1	49896	2	N	7741	7711	0			68
							15	4	8515	9							
*04	50634	X	50634	-0-	-0-	-0-	690	1	44055	2	N	5343	5351	0			60
							12	4	5877	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0101WA RRCID -> 287974 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8402 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93562	X	93562	-0-	-0-	-0-	972	1	83620	2	N	7727	7740	0			51
							470	4	8500	9							
12	83526	X	83526	-0-	-0-	-0-	851	1	75738	2	N	6240	6258	0			33
							73	4	6864	9							
01	86831	X	84199	-0-	-2632	-0-	971	1	76450	2	N	6080	6082	0			31
							90	4	6688	9							
02	78428	X	75802	-0-	-2626	-0-	833	1	68792	2	N	5556	5559	0			28
							65	4	6112	9							
03	86831	X	70575	-0-	-16256	-0-	879	1	63267	2	N	5829	5811	0			46
							17	4	6412	9							
04	84030	X	71686	-0-	-12344	-0-	1016	1	64721	2	N	5394	5395	0			45
							16	4	5933	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0102WA RRCID -> 287979 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8462 - 19344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86577	X	86577	-0-	-0-	-0-	900	1	77330	2	N	7193	7204	0			47
							435	4	7912	9							
12	81871	X	81871	-0-	-0-	-0-	821	1	73448	2	N	6846	6857	0			36
							71	4	7531	9							
01	77963	X	77963	-0-	-0-	-0-	892	1	70392	2	N	5996	6002	0			30
							83	4	6596	9							
02	69602	X	69602	-0-	-0-	-0-	764	1	62982	2	N	5272	5275	0			27
							57	4	5799	9							
03	71362	X	70387	-0-	-975	-0-	883	1	63520	2	N	5423	5407	0			43
							19	4	5965	9							
04	69060	X	62432	-0-	-6628	-0-	883	1	56326	2	N	4736	4739	0			40
							13	4	5210	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0193WA RRCID -> 287980 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8825 - 18998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53899	X	53899	-0-	-0-	-0-	541	1	46436	2	N	6053	6038	0	45
							264	4	6658	9					
12	63626	X	63626	-0-	-0-	-0-	635	1	56367	2	N	5971	5971	0	45
							56	4	6568	9					
01	46710	X	46710	-0-	-0-	-0-	518	1	40720	2	N	4931	4899	0	77
							48	4	5424	9					
02	53190	X	53190	-0-	-0-	-0-	578	1	47703	2	N	4422	4457	0	42
							45	4	4864	9					
03	45725	X	45165	-0-	-560	-0-	546	1	39352	2	N	4778	4778	0	42
							11	4	5256	9					
04	44250	X	44071	-0-	-179	-0-	606	1	38597	2	N	4416	4408	0	50
							10	4	4858	9					

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0034WA RRCID -> 287981 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 20173

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0121WA RRCID -> 287982 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8337 - 19363

11	88687	X	88687	-0-	-0-	-0-	777	1	66603	2	Y	19028	19018	0	59
							376	4	20931	9					
12	78973	X	78973	-0-	-0-	-0-	669	1	59463	2	Y	17074	17083	0	50
							60	4	18781	9					
01	70328	X	70328	-0-	-0-	-0-	682	1	53592	2	Y	14536	14546	0	40
							64	4	15990	9					
02	63645	X	63645	-0-	-0-	-0-	599	1	49410	2	Y	12354	12353	0	41
							47	4	13589	9					
03	91636	X	68505	-0-	-23131	-0-	750	1	53857	2	Y	12620	12628	0	33
							16	4	13882	9					
04	88680	X	64401	-0-	-24279	-0-	810	1	51564	2	Y	10923	10917	0	39
							12	4	12015	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0122WA RRCID -> 287983 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8519 - 19454

11	77129	X	77129	-0-	-0-	-0-	666	1	57152	2	Y	17264	17256	0	54
							321	4	18990	9					
12	68490	X	68490	-0-	-0-	-0-	570	1	50807	2	Y	15512	15520	0	46
							50	4	17063	9					
01	63900	X	63900	-0-	-0-	-0-	605	1	47496	2	Y	14310	14316	0	40
							58	4	15741	9					
02	56435	X	56435	-0-	-0-	-0-	514	1	42406	2	Y	12249	12248	0	41
							41	4	13474	9					
03	68293	X	62777	-0-	-5516	-0-	672	1	48168	2	Y	12658	12666	0	33
							13	4	13924	9					
04	77130	X	55848	-0-	-21282	-0-	679	1	43369	2	Y	10716	10711	0	38
							12	4	11788	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0112WA RRCID -> 288038 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8456 - 19436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	142837	X	142837	-0-	-0-	-0-	1461	1	125271	2	Y	14001	14003	0			44
							704	4	15401	9							
12	176735	X	176735	-0-	-0-	-0-	1770	1	157519	2	Y	15724	15722	0			46
							150	4	17296	9							
01	168749	X	168749	-0-	-0-	-0-	1932	1	152220	2	Y	13106	13116	0			36
							180	4	14417	9							
02	147561	X	147561	-0-	-0-	-0-	1624	1	134093	2	Y	10655	10655	0			36
							123	4	11721	9							
03	113658	X	113658	-0-	-0-	-0-	1406	1	101179	2	Y	10039	10049	0			26
							30	4	11043	9							
*04	161855	X	161855	-0-	-0-	-0-	2330	1	148579	2	Y	9916	9907	0			35
							38	4	10908	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8485 - 19431

11	84123	X	84123	-0-	-0-	-0-	735	1	63135	2	Y	18087	18076	0			56
							357	4	19896	9							
12	74211	X	74211	-0-	-0-	-0-	628	1	55883	2	Y	16042	16051	0			47
							54	4	17646	9							
01	66761	X	66761	-0-	-0-	-0-	646	1	51034	2	Y	13654	13663	0			38
							62	4	15019	9							
02	61323	X	61323	-0-	-0-	-0-	580	1	47826	2	Y	11702	11701	0			39
							45	4	12872	9							
03	73997	X	64982	-0-	-9015	-0-	711	1	51119	2	Y	11943	11951	0			31
							15	4	13137	9							
04	84120	X	59075	-0-	-25045	-0-	738	1	47125	2	Y	10182	10177	0			36
							12	4	11200	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0084WA RRCID -> 288050 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469

11	79350	X	79308	-0-	-42	-0-	828	1	71102	2	N	6343	6361	0			22
							401	4	6977	9							
12	81468	X	77544	-0-	-3924	-0-	793	1	70416	2	N	5697	5696	0			23
							68	4	6267	9							
01	87823	X	64118	-0-	-23705	-0-	727	1	57349	2	N	5432	5432	0			23
							67	4	5975	9							
02	79324	X	64109	-0-	-15215	-0-	699	1	57639	2	N	5199	5200	0			22
							52	4	5719	9							
03	81964	X	31827	-0-	-50137	-0-	401	1	28766	2	N	2410	2420	0			12
							9	4	2651	9							
04	79320	X	62234	-0-	-17086	-0-	868	1	55337	2	N	5468	5446	0			34
							14	4	6015	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677

11	69870	X	67959	-0-	-1911	-0-	649	1	55636	2	N	10326	10389	0			77
							315	4	11359	9							
12	80178	X	80178	-0-	-0-	-0-	818	1	72944	2	N	5768	5802	0			43
							71	4	6345	9							
01	70959	X	67759	-0-	-3200	-0-	784	1	61756	2	N	4678	4648	0			73
							73	4	5146	9							
02	63224	X	51658	-0-	-11566	-0-	571	1	47165	2	N	3525	3565	0			33
							44	4	3878	9							
03	91853	X	56549	-0-	-35304	-0-	705	1	50802	2	N	4571	4564	0			40
							14	4	5028	9							
04	77340	X	55126	-0-	-22214	-0-	771	1	49207	2	N	4669	4657	0			52
							12	4	5136	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70980	X	66696	-0-	-4284	-0-	699	1	59951	2	N	5189	5203	0			18
							338	4	5708	9							
12	73346	X	72244	-0-	-1102	-0-	742	1	65943	2	N	4996	4994	0			20
							63	4	5496	9							
01	77345	X	64056	-0-	-13289	-0-	731	1	57514	2	N	5221	5219	0			22
							68	4	5743	9							
02	69860	X	64412	-0-	-5448	-0-	700	1	57736	2	N	5385	5385	0			22
							52	4	5924	9							
03	73842	X	37369	-0-	-36473	-0-	472	1	33950	2	N	2671	2679	0			14
							9	4	2938	9							
*04	84110	X	84110	-0-	-0-	-0-	1165	1	74328	2	N	7818	7784	0			48
							17	4	8600	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0082WA RRCID -> 288069 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76470	X	64239	-0-	-12231	-0-	674	1	57729	2	N	5009	5023	0			18
							326	4	5510	9							
12	79019	X	59672	-0-	-19347	-0-	610	1	54057	2	N	4502	4502	0			18
							53	4	4952	9							
01	90334	X	16773	-0-	-73561	-0-	190	1	14874	2	N	1539	1550	0			7
							16	4	1693	9							
02	81592	X	37071	-0-	-44521	-0-	378	1	31339	2	N	4841	4828	0			20
							29	4	5325	9							
03	77593	X	21280	-0-	-56313	-0-	248	1	17875	2	N	2865	2870	0			15
							5	4	3152	9							
04	64230	X	28421	-0-	-35809	-0-	382	1	24258	2	N	3432	3426	0			21
							6	4	3775	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0032WA RRCID -> 288084 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0031WA RRCID -> 288086 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9697 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8627 - 19611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127650	X	75733	-0-	-51917	-0-	660	1	56613	2	Y	16490	16477	0			51
							321	4	18139	9							
12	66901	X	66901	-0-	-0-	-0-	564	1	50208	2	Y	14617	14625	0			43
							50	4	16079	9							
01	60074	X	60074	-0-	-0-	-0-	579	1	45770	2	Y	12427	12436	0			34
							55	4	13670	9							
02	53089	X	53089	-0-	-0-	-0-	496	1	41079	2	Y	10432	10431	0			35
							39	4	11475	9							
03	66712	X	57405	-0-	-9307	-0-	621	1	44624	2	Y	11043	11049	0			29
							13	4	12147	9							
04	75720	X	51046	-0-	-24674	-0-	623	1	39698	2	Y	9741	9735	0			35
							10	4	10715	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0111WA RRCID -> 288090 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8270 - 19198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101652	X	101652	-0-	-0-	-0-	1024	1	87839	2	Y	11177	11190	0			35
							494	4	12295	9							
12	161896	X	161896	-0-	-0-	-0-	1593	1	141692	2	Y	16796	16782	0			49
							135	4	18476	9							
01	159622	X	159622	-0-	-0-	-0-	1799	1	141682	2	Y	14522	14531	0			40
							167	4	15974	9							
02	141784	X	141784	-0-	-0-	-0-	1536	1	126917	2	Y	12012	12012	0			40
							118	4	13213	9							
03	192173	X	192173	-0-	-0-	-0-	2435	1	175233	2	Y	13142	13148	0			34
							49	4	14456	9							
*04	163155	X	163155	-0-	-0-	-0-	2318	1	147670	2	Y	11935	11926	0			43
							38	4	13129	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0041WA RRCID -> 288174 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8427 - 19403

*11	93484	X	93484	-0-	-0-	-0-	1071	1	91897	2	Y	-0-					47
							516	4									
12	151240	X	151240	-0-	-0-	-0-	1679	1	149419	2	Y	-0-					-0-
							142	4									
01	14B2 EXT		161762	-0-	161762	161762	1842	1	145097	2	Y	13320	13283	0			37
							171	4	14652	9							
02	14B2 EXT		133660	-0-	133660	295422	1461	1	120675	2	Y	10375	10377	0			35
							111	4	11413	9							
03	T. A.		181251	-0-	181251	476673	2320	1	166907	2	Y	10887	10894	0			28
							48	4	11976	9							
04	14B2 EXT		168361	-0-	168361	645034	2423	1	154622	2	Y	10252	10243	0			37
							39	4	11277	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0033WA RRCID -> 288238 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9799 - 20033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8654 - 19630

11	132665	X	132665	-0-	-0-	-0-	1357	1	116474	2	Y	12891	12898	0			40
							654	4	14180	9							
12	171254	X	171254	-0-	-0-	-0-	1719	1	152459	2	Y	15391	15386	0			45
							146	4	16930	9							
01	165066	X	165066	-0-	-0-	-0-	1885	1	148341	2	Y	13330	13338	0			37
							177	4	14663	9							
02	138695	X	138695	-0-	-0-	-0-	1517	1	125299	2	Y	10694	10695	0			36
							116	4	11763	9							
03	190735	X	190735	-0-	-0-	-0-	2437	1	175324	2	Y	11750	11755	0			31
							49	4	12925	9							
*04	149004	X	149004	-0-	-0-	-0-	2151	1	137096	2	Y	8839	8838	0			32
							34	4	9723	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203

11	79075	X	79075	-0-	-0-	-0-	787	1	67448	2	N	9508	9514	0			62
							381	4	10459	9							
12	74387	X	74387	-0-	-0-	-0-	717	1	63563	2	N	9133	9146	0			49
							61	4	10046	9							
01	69908	X	69908	-0-	-0-	-0-	761	1	59881	2	N	8358	8365	0			42
							72	4	9194	9							
02	61408	X	61408	-0-	-0-	-0-	635	1	52499	2	N	7476	7480	0			38
							50	4	8224	9							
03	64551	X	64551	-0-	-0-	-0-	765	1	54991	2	N	7981	7956	0			63
							16	4	8779	9							
*04	63624	X	63624	-0-	-0-	-0-	858	1	54594	2	N	7417	7418	0			62
							13	4	8159	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0092WA RRCID -> 288411 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8691 - 19551

11	91806	X	91806	-0-	-0-	-0-	953	1	81887	2	N	7732	7739	0			51
							461	4	8505	9							
12	91206	X	91206	-0-	-0-	-0-	924	1	82250	2	N	7230	7243	0			38
							79	4	7953	9							
01	83887	X	83887	-0-	-0-	-0-	961	1	75760	2	N	6432	6438	0			32
							91	4	7075	9							
02	72882	X	72882	-0-	-0-	-0-	799	1	65845	2	N	5615	5618	0			29
							61	4	6177	9							
03	74158	X	74158	-0-	-0-	-0-	931	1	66930	2	N	5708	5692	0			45
							18	4	6279	9							
*04	69737	X	69737	-0-	-0-	-0-	985	1	62884	2	N	5320	5320	0			45
							16	4	5852	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0093WA RRCID -> 288415 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8432 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84388	X	84388	-0-		-0-	-0-	871	1	74694	2	N	7638	7647	0			50
								421	4	8402	9							
12	86947	X	86947	-0-		-0-	-0-	878	1	77981	2	N	7285	7296	0			39
								74	4	8014	9							
01	81538	X	81538	-0-		-0-	-0-	932	1	73299	2	N	6563	6569	0			33
								88	4	7219	9							
02	76499	X	76499	-0-		-0-	-0-	838	1	69141	2	N	5869	5872	0			30
								64	4	6456	9							
03	80104	X	75755	-0-		-4349	-0-	950	1	68186	2	N	5999	5982	0			47
								20	4	6599	9							
04	77520	X	72834	-0-		-4686	-0-	1028	1	65676	2	N	5558	5558	0			47
								16	4	6114	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0094WA RRCID -> 288425 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8617 - 19477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80744	X	80744	-0-		-0-	-0-	841	1	72265	2	N	6574	6587	0			43
								407	4	7231	9							
12	87900	X	87900	-0-		-0-	-0-	894	1	79420	2	N	6825	6832	0			36
								78	4	7508	9							
01	75229	X	75229	-0-		-0-	-0-	864	1	68003	2	N	5709	5716	0			29
								82	4	6280	9							
02	66336	X	66336	-0-		-0-	-0-	728	1	60215	2	N	4853	4857	0			25
								55	4	5338	9							
03	68138	X	67530	-0-		-608	-0-	852	1	61296	2	N	4877	4864	0			38
								17	4	5365	9							
04	65940	X	63765	-0-		-2175	-0-	911	1	58054	2	N	4351	4352	0			37
								14	4	4786	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0014WA RRCID -> 288449 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105798	X	105798	-0-		-0-	-0-	2957	1	99259	2	N	3256	3115	0	144	8	54
								3582	9									
12	115441	X	115441	-0-		-0-	-0-	4026	1	107727	2	N	3353	3218	0	133	8	56
								3688	9									
*01	103899	X	103899	-0-		-0-	-0-	3079	1	97745	2	N	2795	2791	0			60
								3075	9									
*02	90362	X	90362	-0-		-0-	-0-	2575	1	85149	2	N	2398	2399	0			59
								2638	9									
*03	99292	X	99292	-0-		-0-	-0-	2935	1	93689	2	N	2425	2439	0			45
								2668	9									
*04	92188	X	92188	-0-		-0-	-0-	3010	1	86623	2	N	2323	2314	0			54
								2555	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0211WA RRCID -> 288450 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8815 - 19660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	251783	X	251783	-0-		-0-	-0-	2807	1	240990	2	Y	6028	6062	0			75
								1355	4	6631	9							
12	249133	X	249133	-0-		-0-	-0-	2694	1	239645	2	Y	5967	5962	0			80
								230	4	6564	9							
01	234584	X	234584	-0-		-0-	-0-	2863	1	225638	2	Y	5288	5302	0			66
								266	4	5817	9							
02	207230	X	207230	-0-		-0-	-0-	2421	1	199783	2	Y	4399	4388	0			77
								187	4	4839	9							
03	217466	X	217466	-0-		-0-	-0-	2926	1	210644	2	Y	3486	3496	0			67
								61	4	3835	9							
*04	214225	X	214225	-0-		-0-	-0-	3259	1	207940	2	Y	2705	2713	0			59
								50	4	2976	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ZOELLE 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 288485 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	45180	X	39373	-0-	-5807	-0-	1176	1	33669	2	N	4108	4097	0			34
							9	4	4519	9							
*10	51460	X	40284	-0-	-11176	-0-	1292	1	34666	2	N	3924	3931	0			27
							10	4	4316	9							
*11	49800	X	37079	-0-	-12721	-0-	1188	1	31862	2	N	3654	3588	0			93
							10	4	4019	9							
*12	51460	X	37278	-0-	-14182	-0-	1122	1	31914	2	N	3846	3880	0			59
							11	4	4231	9							
*01	40672	X	34912	-0-	-5760	-0-	1125	1	29514	2	N	3873	3911	0			21
							13	4	4260	9							
*02	36736	X	18027	-0-	-18709	-0-	555	1	15074	2	N	2178	2184	0			15
							2	4	2396	9							
*03	40269	X	13131	-0-	-27138	-0-	438	1	11494	2	N	1088	1078	0	8	8	17
							2	4	1197	9							
04	37080	X	16262	-0-	-20818	-0-	553	1	14266	2	N	1310	1307	0			20
							2	4	1441	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 288486 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9640 - 14537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	40170	X	31831	-0-	-8339	-0-	937	1	26823	2	N	3693	3680	0			31
							9	4	4062	9							
*10	38843	X	32072	-0-	-6771	-0-	1020	1	27476	2	N	3246	3255	0			22
							5	4	3571	9							
*11	36060	X	31165	-0-	-4895	-0-	995	1	26757	2	N	3095	3038	0			79
							8	4	3405	9							
*12	42123	X	42123	-0-	-0-	-0-	1264	1	35802	2	N	4586	4595	0			70
							12	4	5045	9							
*01	65599	X	65599	-0-	-0-	-0-	1883	1	49322	2	N	13064	13065	0			69
							24	4	14370	9							
*02	80390	X	80390	-0-	-0-	-0-	2227	1	60392	2	N	16143	16103	0			109
							14	4	17757	9							
*03	83823	X	83823	-0-	-0-	-0-	2510	1	66008	2	N	13903	13697	0	101	8	214
							12	4	15293	9							
04	46110	X	45467	-0-	-643	-0-	1419	1	36619	2	N	6748	6858	0			104
							6	4	7423	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0015WA RRCID -> 288501 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7976 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	119520	X	104377	-0-	-15143	-0-	2863	1	96131	2	N	4894	4709	0	183	8	82
							5383	9									
12	123504	X	102997	-0-	-20507	-0-	3528	1	94431	2	N	4580	4439	0	146	8	77
							5038	9									
*01	121830	X	100643	-0-	-21187	-0-	2935	1	93168	2	N	4127	4115	0			89
							4540	9									
*02	105504	X	82860	-0-	-22644	-0-	2322	1	76759	2	N	3435	3440	0			84
							3779	9									
*03	111042	X	92249	-0-	-18793	-0-	2687	1	85770	2	N	3447	3467	0			64
							3792	9									
04	104370	X	89944	-0-	-14426	-0-	2899	1	83455	2	N	3264	3252	0			76
							3590	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	135105	X	135105	-0-	-0-	-0-	1488	1	127663	2	Y	4759	4783	0			59
							719	4	5235	9							
12	135740	X	135740	-0-	-0-	-0-	1450	1	128870	2	Y	4816	4810	0			65
							122	4	5298	9							
01	124690	X	124690	-0-	-0-	-0-	1505	1	118488	2	Y	4143	4156	0			52
							140	4	4557	9							
02	114288	X	114288	-0-	-0-	-0-	1317	1	108784	2	Y	3715	3702	0			65
							100	4	4087	9							
03	126214	X	126214	-0-	-0-	-0-	1669	1	120169	2	Y	3947	3936	0			76
							34	4	4342	9							
*04	125998	X	125998	-0-	-0-	-0-	1886	1	120165	2	Y	3560	3559	0			77
							31	4	3916	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0015WA RRCID -> 288652 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 14708

*09	32280	X	25243	-0-	-7037	-0-	698	1	20050	2	N	4082	4068	0			34
							5	4	4490	9							
*10	31558	X	23365	-0-	-8193	-0-	700	1	18717	2	N	3583	3593	0			24
							7	4	3941	9							
*11	30570	X	18589	-0-	-11981	-0-	546	1	14717	2	N	3021	2968	0			77
							3	4	3323	9							
*12	26071	X	14547	-0-	-11524	-0-	393	1	11122	2	N	2752	2787	0			42
							5	4	3027	9							
*01	26071	X	25932	-0-	-139	-0-	776	1	20184	2	N	4510	4528	0			24
							11	4	4961	9							
*02	24998	X	24998	-0-	-0-	-0-	747	1	20256	2	N	3625	3625	0			24
							7	4	3988	9							
*03	33836	X	33836	-0-	-0-	-0-	1073	1	28188	2	N	4155	4085	0	30	8	64
							4	4	4571	9							
*04	28678	X	28678	-0-	-0-	-0-	917	1	23691	2	N	3696	3703	0			57
							4	4	4066	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0214WA RRCID -> 288732 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8555 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	190221	X	190221	-0-	-0-	-0-	2129	1	182575	2	Y	4084	4101	0			51
							1025	4	4492	9							
12	196506	X	196506	-0-	-0-	-0-	2131	1	189707	2	Y	4081	4077	0			55
							179	4	4489	9							
01	178839	X	178839	-0-	-0-	-0-	2189	1	172559	2	Y	3533	3544	0			44
							205	4	3886	9							
02	159217	X	159217	-0-	-0-	-0-	1864	1	153889	2	Y	3019	3010	0			53
							143	4	3321	9							
03	181300	X	181300	-0-	-0-	-0-	2443	1	175733	2	Y	2796	2795	0			54
							48	4	3076	9							
*04	173236	X	173236	-0-	-0-	-0-	2634	1	168034	2	Y	2295	2299	0			50
							43	4	2525	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0012WA RRCID -> 288780 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129180	X	115783	-0-	-13397	-0-	3180	1	106764	2	N	5308	5120	0	188	8	90
							5839	9									
12	133486	X	115219	-0-	-18267	-0-	3962	1	105981	2	N	4796	4646	0	159	8	81
							5276	9									
*01	133486	X	107834	-0-	-25652	-0-	3150	1	99964	2	N	4291	4280	0			92
							4720	9									
*02	120568	X	96886	-0-	-23682	-0-	2717	1	89794	2	N	3977	3972	0			97
							4375	9									
*03	128061	X	75237	-0-	-52824	-0-	2183	1	69644	2	N	3100	3139	0			58
							3410	9									
04	115770	X	99864	-0-	-15906	-0-	3211	1	92434	2	N	3835	3804	0			89
							4219	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0024WA RRCID -> 288852 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9638 - 19923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0011WA RRCID -> 288876 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8121 - 19012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128961	X	128961	-0-	-0-	-0-	3503	1	117628	2	N	7118	6887	0	221	8	121
							7830	9									
12	128235	X	128235	-0-	-0-	-0-	4349	1	116363	2	N	6839	6657	0	187	8	116
							7523	9									
*01	117280	X	117280	-0-	-0-	-0-	3385	1	107432	2	N	5875	5865	0			126
							6463	9									
*02	103294	X	103294	-0-	-0-	-0-	2872	1	94874	2	N	5044	5047	0			123
							5548	9									
*03	114191	X	114191	-0-	-0-	-0-	3289	1	104977	2	N	5386	5409	0			100
							5925	9									
*04	105876	X	105876	-0-	-0-	-0-	3382	1	97337	2	N	4688	4679	0			109
							5157	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0032WA RRCID -> 288884 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0215WA RRCID -> 289086 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8377 - 19223

11	99836	X	99836	-0-	-0-	-0-	1099	1	94369	2	N	3488	3496	0			43
							531	4	3837	9							
12	103859	X	103859	-0-	-0-	-0-	1117	1	99268	2	N	3072	3074	0			41
							95	4	3379	9							
01	99666	X	99666	-0-	-0-	-0-	1212	1	95477	2	N	2604	2612	0			33
							113	4	2864	9							
02	90063	X	90063	-0-	-0-	-0-	1050	1	86541	2	N	2175	2170	0			38
							79	4	2393	9							
03	90511	X	90511	-0-	-0-	-0-	1208	1	86735	2	N	2311	2304	0			45
							26	4	2542	9							
*04	88008	X	88008	-0-	-0-	-0-	1324	1	84505	2	N	1962	1964	0			43
							21	4	2158	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0222WA RRCID -> 289238 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365

11	47896	X	47896	-0-	-0-	-0-	499	1	42845	2	Y	3918	3937	0			49
							242	4	4310	9							
12	46500	X	43999	-0-	-2501	-0-	443	1	39496	2	Y	3655	3655	0			49
							39	4	4021	9							
01	DLQ G-10		42208	-0-	42208	42208	482	1	38036	2	Y	3314	3322	0			41
							45	4	3645	9							
02	DLQ G-10		33953	-0-	33953	76161	378	1	31324	2	Y	2021	2026	0			36
							28	4	2223	9							
03	109875	X	33714	-0-	-76161	-0-	424	1	30496	2	Y	2532	2519	0			49
							9	4	2785	9							
*04	26215	X	26215	-0-	-0-	-0-	367	1	23368	2	Y	2249	2249	0			49
							6	4	2474	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0225WA RRCID -> 289460 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294

11	37800	X	33477	-0-	-4323	-0-	310	1	26606	2	Y	5828	5859	0			72
							150	4	6411	9							
12	39060	X	31751	-0-	-7309	-0-	282	1	25191	2	Y	5686	5681	0			77
							23	4	6255	9							
01	42811	X	30700	-0-	-12111	-0-	315	1	24847	2	Y	5010	5024	0			63
							27	4	5511	9							
02	38668	X	26497	-0-	-12171	-0-	262	1	21582	2	Y	4213	4202	0			74
							19	4	4634	9							
03	38409	X	20797	-0-	-17612	-0-	215	1	15354	2	Y	4747	4729	0			92
							6	4	5222	9							
04	33480	X	19734	-0-	-13746	-0-	232	1	14831	2	Y	4244	4244	0			92
							3	4	4668	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0023WA RRCID -> 289520 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	97560	X	87672	-0-	-9888	-0-	2709	1	77579	2	N	6696	6640	0			136
							18	4	7366	9							
*10	88443	X	87726	-0-	-717	-0-	2932	1	78588	2	N	5624	5669	0			91
							20	4	6186	9							
*11	81180	X	78836	-0-	-2344	-0-	2624	1	70487	2	N	5186	5176	0			101
							20	4	5705	9							
*12	90582	X	82968	-0-	-7614	-0-	2602	1	73901	2	N	5855	5850	0			106
							24	4	6441	9							
*01	90582	X	82285	-0-	-8297	-0-	2783	1	72902	2	N	5969	5929	0			146
							34	4	6566	9							
*02	81816	X	19148	-0-	-62668	-0-	600	1	16269	2	N	2069	2168	0			47
							3	4	2276	9							
*03	87730	X	-0-	-0-	-87730	-0-					N	-0-	47	0			-0-
04	80280	X	16115	-0-	-64165	-0-	522	1	13527	2	N	1876	1830	0			46
							2	4	2064	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0025WA RRCID -> 289528 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785

*09	99390	X	78113	-0-	-21277	-0-	2441	1	69849	2	N	5275	5243	0			107
							20	4	5803	9							
*10	102021	X	77022	-0-	-24999	-0-	2573	1	69030	2	N	4910	4938	0			79
							18	4	5401	9							
*11	92940	X	64938	-0-	-28002	-0-	2148	1	57843	2	N	4483	4475	0			87
							16	4	4931	9							
*12	96038	X	64514	-0-	-31524	-0-	2004	1	56893	2	N	5088	5083	0			92
							20	4	5597	9							
*01	85963	X	71110	-0-	-14853	-0-	2408	1	63047	2	N	5112	5079	0			125
							32	4	5623	9							
*02	72912	X	50485	-0-	-22427	-0-	1648	1	44722	2	N	3731	3771	0			85
							11	4	4104	9							
*03	77035	X	59065	-0-	-17970	-0-	2013	1	52927	2	N	3740	3748	0			77
							11	4	4114	9							
04	69240	X	56243	-0-	-12997	-0-	1953	1	50371	2	N	3553	3543	0			87
							11	4	3908	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0224WA RRCID -> 289589 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498

11	40470	X	37389	-0-	-3081	-0-	363	1	31067	2	Y	5256	5286	0			65
							177	4	5782	9							
12	41819	X	34741	-0-	-7078	-0-	327	1	28764	2	Y	5109	5105	0			69
							30	4	5620	9							
01	45601	X	34662	-0-	-10939	-0-	376	1	29417	2	Y	4394	4408	0			55
							36	4	4833	9							
02	41188	X	30436	-0-	-10752	-0-	315	1	26127	2	Y	3608	3599	0			64
							25	4	3969	9							
03	40796	X	19660	-0-	-21136	-0-	209	1	14944	2	Y	4093	4078	0			79
							5	4	4502	9							
04	37380	X	20360	-0-	-17020	-0-	252	1	16090	2	Y	3648	3648	0			79
							5	4	4013	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0022WA RRCID -> 289670 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145290	X	110325	-0-	-34965	-0-	3035	1	101858	2	Y	4938	4756	0	184	8	83
							5432	9									
12	141205	X	119131	-0-	-22074	-0-	4094	1	109519	2	Y	5016	4849	0	166	8	84
							5518	9									
*01	121489	X	107872	-0-	-13617	-0-	3151	1	100037	2	Y	4258	4251	0			91
							4684	9									
*02	109732	X	95736	-0-	-13996	-0-	2691	1	88976	2	Y	3699	3700	0			90
							4069	9									
*03	121489	X	108485	-0-	-13004	-0-	3161	1	100881	2	Y	4039	4054	0			75
							4443	9									
04	115290	X	92917	-0-	-22373	-0-	2988	1	86049	2	Y	3527	3520	0			82
							3880	9									

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0031WA RRCID -> 289700 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797

*09	67290	X	53802	-0-	-13488	-0-	1649	1	47242	2	N	4454	4423	0			91
							12	4	4899	9							
*10	69533	X	23216	-0-	-46317	-0-	729	1	19524	2	N	2691	2739	0			43
							3	4	2960	9							
*11	62880	X	-0-	-0-	-62880	-0-					N	-0-	43	0			-0-
*12	62062	X	-0-	-0-	-62062	-0-					N	-0-					-0-
*01	57629	X	-0-	-0-	-57629	-0-					N	-0-					-0-
*02	50204	X	19051	-0-	-31153	-0-	588	1	16048	2	N	2193	2143	0			50
							3	4	2412	9							
*03	24302	X	24302	-0-	-0-	-0-	775	1	20402	2	N	2839	2831	0			58
							2	4	3123	9							
*04	36315	X	36315	-0-	-0-	-0-	1224	1	31622	2	N	3150	3131	0			77
							4	4	3465	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0033WA RRCID -> 289711 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9732 - 20144

*09	79800	X	66752	-0-	-13048	-0-	2007	1	57416	2	N	6650	6618	0			135
							14	4	7315	9							
*10	81685	X	71764	-0-	-9921	-0-	2328	1	62643	2	N	6161	6197	0			99
							16	4	6777	9							
*11	79080	X	64846	-0-	-14234	-0-	2111	1	56769	2	N	5410	5404	0			105
							15	4	5951	9							
*12	79453	X	65529	-0-	-13924	-0-	2005	1	56912	2	N	5994	5990	0			109
							19	4	6593	9							
*01	79453	X	65111	-0-	-14342	-0-	2155	1	56419	2	N	5921	5886	0			144
							24	4	6513	9							
*02	64820	X	53578	-0-	-11242	-0-	1733	1	47013	2	N	4380	4425	0			99
							14	4	4818	9							
*03	71765	X	45597	-0-	-26168	-0-	1515	1	39905	2	N	3792	3813	0			78
							6	4	4171	9							
04	64860	X	44244	-0-	-20616	-0-	1494	1	38426	2	N	3924	3906	0			96
							8	4	4316	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0021WC RRCID -> 289712 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10361 - 20422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	164401	X	164401	-0-	-0-	-0-	5110	1	144423	2	N	13480	13447	0			177
							40	4	14828	9							
*10	166987	X	166987	-0-	-0-	-0-	5603	1	148101	2	N	12039	12080	0			136
							40	4	13243	9							
*11	166162	X	166162	-0-	-0-	-0-	5627	1	149052	2	N	10397	10446	0			87
							46	4	11437	9							
*12	159490	X	159490	-0-	-0-	-0-	5085	1	142186	2	N	11065	11018	0			134
							47	4	12172	9							
*01	144955	X	144955	-0-	-0-	-0-	4974	1	128254	2	N	10606	10639	0			101
							60	4	11667	9							
*02	152564	X	152564	-0-	-0-	-0-	5158	1	138199	2	N	8338	8353	0			86
							35	4	9172	9							
*03	147637	X	147637	-0-	-0-	-0-	5131	1	133197	2	N	8441	8437	0			90
							24	4	9285	9							
*04	151506	X	151506	-0-	-0-	-0-	5406	1	137648	2	N	7660	7611	0			139
							26	4	8426	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0025WA RRCID -> 289713 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0035WA RRCID -> 289715 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9776 - 19570

*09	80520	X	38630	-0-	-41890	-0-	1136	1	32587	2	N	4455	4426	0			91
							6	4	4901	9							
*10	83204	X	33771	-0-	-49433	-0-	1062	1	28423	2	N	3890	3918	0			63
							7	4	4279	9							
*11	47340	X	36707	-0-	-10633	-0-	1141	1	30617	2	N	4490	4466	0			87
							10	4	4939	9							
*12	48918	X	33384	-0-	-15534	-0-	974	1	27629	2	N	4338	4346	0			79
							9	4	4772	9							
*01	43152	X	33497	-0-	-9655	-0-	1076	1	28155	2	N	3867	3852	0			94
							12	4	4254	9							
*02	36064	X	18296	-0-	-17768	-0-	535	1	14567	2	N	2902	2930	0			66
							2	4	3192	9							
*03	37913	X	30511	-0-	-7402	-0-	984	1	25914	2	N	3281	3280	0			67
							4	4	3609	9							
04	36720	X	24344	-0-	-12376	-0-	818	1	21026	2	N	2269	2280	0			56
							4	4	2496	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0023WC RRCID -> 289716 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10266 - 20327

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0025WA RRCID -> 289727 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7865 - 18828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99984	X	99984	-0-	-0-	-0-	2681	1	90001	2	Y	6638	6406	0	228	8	112
							7302	9									
12	101928	X	91096	-0-	-10832	-0-	3050	1	81609	2	Y	5852	5689	0	176	8	99
							6437	9									
*01	97619	X	78668	-0-	-18951	-0-	2251	1	71423	2	Y	4540	4542	0			97
							4994	9									
*02	88172	X	78560	-0-	-9612	-0-	2173	1	71779	2	Y	4189	4184	0			102
							4608	9									
*03	97619	X	76735	-0-	-20884	-0-	2195	1	70075	2	Y	4059	4085	0			76
							4465	9									
04	94470	X	69395	-0-	-25075	-0-	2199	1	63292	2	Y	3549	3543	0			82
							3904	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139830	X	132398	-0-	-7432	-0-	3665	1	123058	2	Y	5159	4933	0	225	8	86
							5675	9									
12	144491	X	130937	-0-	-13554	-0-	4532	1	121212	2	Y	4721	4544	0	184	8	79
							5193	9									
*01	131254	X	115461	-0-	-15793	-0-	3398	1	107859	2	Y	3822	3819	0			82
							4204	9									
*02	118552	X	21674	-0-	-96878	-0-	609	1	20133	2	Y	847	908	0			21
							932	9									
*03	131254	X	99732	-0-	-31522	-0-	2892	1	92295	2	Y	4132	4076	0			77
							4545	9									
04	127020	X	95703	-0-	-31317	-0-	3103	1	89338	2	Y	2965	2973	0			69
							3262	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0223WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45390	X	44221	-0-	-1169	-0-	406	1	34877	2	Y	7949	7975	0			99
							194	4	8744	9							
12	46903	X	42843	-0-	-4060	-0-	374	1	33398	2	Y	8216	8204	0			111
							33	4	9038	9							
01	42297	X	42297	-0-	-0-	-0-	419	1	33285	2	Y	7775	7789	0			97
							40	4	8553	9							
02	34702	X	34702	-0-	-0-	-0-	347	1	28663	2	Y	5151	5157	0			91
							26	4	5666	9							
03	25833	X	25833	-0-	-0-	-0-	292	1	21038	2	Y	4088	4100	0			79
							6	4	4497	9							
*04	22650	X	22650	-0-	-0-	-0-	290	1	18439	2	Y	3560	3562	0			77
							5	4	3916	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133680	X	118315	-0-	-15365	-0-	3270	1	109764	2	Y	4801	4603	0	196	8	81
							5281	9									
12	134943	X	117201	-0-	-17742	-0-	4038	1	108040	2	Y	4657	4491	0	169	8	78
							5123	9									
*01	121613	X	104483	-0-	-17130	-0-	3046	1	96667	2	Y	4336	4321	0			93
							4770	9									
*02	109844	X	94263	-0-	-15581	-0-	2649	1	87504	2	Y	3736	3738	0			91
							4110	9									
*03	121613	X	104603	-0-	-17010	-0-	3066	1	97897	2	Y	3309	3338	0			62
							3640	9									
04	117690	X	99125	-0-	-18565	-0-	3212	1	92478	2	Y	3123	3113	0			72
							3435	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699

*09	114270	X	48898	-0-	-65372	-0-	1457	1	41838	2	N	5083	5096	0			103
							12	4	5591	9							
*10	117893	X	84256	-0-	-33637	-0-	2737	1	73405	2	N	7360	7344	0			119
							18	4	8096	9							
*11	114090	X	70682	-0-	-43408	-0-	2283	1	61353	2	N	6389	6384	0			124
							18	4	7028	9							
*12	117893	X	72802	-0-	-45091	-0-	2217	1	63061	2	N	6821	6821	0			124
							21	4	7503	9							
*01	170768	X	170768	-0-	-0-	-0-	5994	1	156998	2	N	7003	6956	0			171
							73	4	7703	9							
*02	76104	X	67238	-0-	-8866	-0-	2200	1	59714	2	N	4826	4888	0			109
							15	4	5309	9							
*03	84258	X	70000	-0-	-14258	-0-	2327	1	61282	2	N	5801	5791	0			119
							10	4	6381	9							
04	157020	X	69472	-0-	-87548	-0-	2375	1	61200	2	N	5354	5342	0			131
							8	4	5889	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0054WA RRCID -> 290134 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326

11	71400	X	67988	-0-	-3412	-0-	719	1	61836	2	N	4622	4624	0			34
							349	4	5084	9							
12	107825	X	107825	-0-	-0-	-0-	1136	1	100906	2	N	5168	5163	0			39
							98	4	5685	9							
01	84971	X	84971	-0-	-0-	-0-	1027	1	80885	2	N	2693	2690	0			42
							97	4	2962	9							
02	120232	X	120232	-0-	-0-	-0-	1325	1	109266	2	N	8672	8632	0			82
							102	4	9539	9							
03	119239	X	119239	-0-	-0-	-0-	1485	1	106721	2	N	10002	9996	0			88
							31	4	11002	9							
04	104010	X	100768	-0-	-3242	-0-	1428	1	91163	2	N	7414	7419	0			83
							22	4	8155	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0141WA RRCID -> 290154 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767

11	71666	X	71666	-0-	-0-	-0-	626	1	53661	2	Y	15523	15505	0			48
							304	4	17075	9							
12	53606	X	53606	-0-	-0-	-0-	436	1	38734	2	Y	13090	13099	0			39
							37	4	14399	9							
01	48321	X	48321	-0-	-0-	-0-	453	1	35818	2	Y	10916	10925	0			30
							42	4	12008	9							
02	63224	X	42722	-0-	-20502	-0-	390	1	32323	2	Y	9073	9073	0			30
							29	4	9980	9							
03	69998	X	39329	-0-	-30669	-0-	392	1	28314	2	Y	9650	9655	0			25
							8	4	10615	9							
04	67740	X	19010	-0-	-48730	-0-	222	1	14062	2	Y	4292	4302	0			15
							5	4	4721	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0144WA RRCID -> 290156 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8673 - 19639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61668	X	61668	-0-	-0-	-0-	558	1	47956	2	Y	11713	11699	0			37
							270	4	12884	9							
12	57226	X	51119	-0-	-6107	-0-	437	1	38927	2	Y	10653	10659	0			31
							37	4	11718	9							
01	57226	X	44969	-0-	-12257	-0-	441	1	34867	2	Y	8746	8753	0			24
							40	4	9621	9							
02	57400	X	41012	-0-	-16388	-0-	389	1	32248	2	Y	7587	7586	0			25
							29	4	8346	9							
03	63643	X	36077	-0-	-27566	-0-	362	1	25988	2	Y	8836	8838	0			23
							7	4	9720	9							
04	61590	X	35334	-0-	-26256	-0-	427	1	27238	2	Y	6966	6964	0			25
							6	4	7663	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0146WA RRCID -> 290159 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45418	X	45418	-0-	-0-	-0-	404	1	34645	2	Y	9249	9254	0			29
							195	4	10174	9							
12	52180	X	52180	-0-	-0-	-0-	439	1	39144	2	Y	11418	11413	0			34
							37	4	12560	9							
01	61256	X	46452	-0-	-14804	-0-	454	1	35896	2	Y	9145	9154	0			25
							42	4	10060	9							
02	55160	X	38279	-0-	-16881	-0-	361	1	29903	2	Y	7261	7262	0			24
							28	4	7987	9							
03	55459	X	33995	-0-	-21464	-0-	317	1	22690	2	Y	9983	9981	0			26
							7	4	10981	9							
04	50370	X	34201	-0-	-16169	-0-	404	1	25832	2	Y	7235	7235	0			26
							6	4	7959	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0143WA RRCID -> 290163 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8978 - 19958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63208	X	63208	-0-	-0-	-0-	563	1	48278	2	Y	12814	12801	0			40
							272	4	14095	9							
12	57354	X	57354	-0-	-0-	-0-	483	1	43117	2	Y	12465	12468	0			37
							42	4	13712	9							
01	52128	X	52128	-0-	-0-	-0-	503	1	39737	2	Y	10764	10771	0			30
							48	4	11840	9							
02	58828	X	44584	-0-	-14244	-0-	422	1	34776	2	Y	8504	8505	0			29
							32	4	9354	9							
03	65317	X	41929	-0-	-23388	-0-	422	1	30418	2	Y	10073	10076	0			26
							9	4	11080	9							
04	63210	X	42495	-0-	-20715	-0-	519	1	33120	2	Y	8044	8041	0			29
							8	4	8848	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0131WA RRCID -> 290359 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8479 - 19475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102180	X	71141	-0-	-31039	-0-	589	1	50466	2	Y	18000	17994	0			56
							286	4	19800	9							
12	105586	X	78294	-0-	-27292	-0-	637	1	56637	2	Y	19057	19057	0			56
							57	4	20963	9							
01	71765	X	67940	-0-	-3825	-0-	638	1	50201	2	Y	15490	15503	0			43
							62	4	17039	9							
02	64820	X	61817	-0-	-3003	-0-	564	1	46528	2	Y	13346	13344	0			45
							44	4	14681	9							
03	73985	X	73985	-0-	-0-	-0-	793	1	56993	2	Y	14711	14718	0			38
							17	4	16182	9							
04	69450	X	68171	-0-	-1279	-0-	857	1	54608	2	Y	11539	11536	0			41
							13	4	12693	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0132WA RRCID -> 290362 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8589 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	239602	X	75399	-0-	-164203	-0-	630	1	53873	2	Y	18719	18726	0			58
							305	4	20591	9							
12	108903	X	79809	-0-	-29094	-0-	653	1	58014	2	Y	19167	19169	0			56
							58	4	21084	9							
01	67521	X	67521	-0-	-0-	-0-	634	1	49792	2	Y	15485	15498	0			43
							61	4	17034	9							
02	59436	X	59436	-0-	-0-	-0-	533	1	43927	2	Y	13576	13573	0			46
							42	4	14934	9							
03	90148	X	74052	-0-	-16096	-0-	789	1	56596	2	Y	15136	15143	0			39
							17	4	16650	9							
04	77040	X	67577	-0-	-9463	-0-	843	1	53717	2	Y	11821	11818	0			42
							14	4	13003	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0133WA RRCID -> 290511 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8541 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	208787	X	61978	-0-	-146809	-0-	508	1	43584	2	Y	16038	16049	0			50
							244	4	17642	9							
12	108903	X	68337	-0-	-40566	-0-	551	1	48981	2	Y	17053	17053	0			50
							47	4	18758	9							
01	56991	X	56991	-0-	-0-	-0-	526	1	41555	2	Y	13511	13524	0			37
							48	4	14862	9							
02	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	119	1	9711	2	Y	3700	3725	0			12
							9	4	4070	9							
03	82739	X	54654	-0-	-28085	-0-	564	1	40741	2	Y	12125	12105	0			32
							11	4	13338	9							
04	65970	X	49200	-0-	-16770	-0-	607	1	38792	2	Y	8901	8901	0			32
							10	4	9791	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0134WA RRCID -> 290539 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8703 - 19692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	239429	X	67599	-0-	-171830	-0-	583	1	49947	2	Y	15263	15270	0			48
							280	4	16789	9							
12	100781	X	73183	-0-	-27598	-0-	616	1	54924	2	Y	15994	15995	0			47
							50	4	17593	9							
01	61519	X	61519	-0-	-0-	-0-	593	1	46828	2	Y	12765	12777	0			35
							56	4	14042	9							
02	48489	X	48489	-0-	-0-	-0-	449	1	37080	2	Y	9933	9935	0			33
							34	4	10926	9							
03	79856	X	60032	-0-	-19824	-0-	653	1	47002	2	Y	11240	11244	0			29
							13	4	12364	9							
04	70620	X	50597	-0-	-20023	-0-	643	1	40916	2	Y	8207	8207	0			29
							10	4	9028	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0024WA RRCID -> 290773 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	14B2 EXT		16082	-0-	16082	16082	453	1	11862	2	N	3418	3219	0			199
							7	4	3760	9							
*02	14B2 EXT		86517	-0-	86517	102599	2428	1	65575	2	N	16817	16878	0			138
							15	4	18499	9							
*03	14B2 EXT		102437	-0-	102437	205036	2982	1	77477	2	N	19969	20017	0			90
							12	4	21966	9							
04	14B2 EXT		89126	-0-	89126	294162	2665	1	67831	2	N	16926	16900	0			116
							11	4	18619	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0021WA RRCID -> 291106 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9385 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	60609	-0-	60609	60609	1652	1	44627	2	N	13019	12912	0			107
							9	4	14321	9							
*03	14B2	EXT	87815	-0-	87815	148424	2533	1	65869	2	N	17637	17664	0			80
							12	4	19401	9							
04	14B2	EXT	77260	-0-	77260	225684	2284	1	58239	2	N	15208	15184	0			104
							8	4	16729	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0026WA RRCID -> 291107 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9509 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	49950	-0-	49950	49950	1414	1	38168	2	N	9417	9340	0			77
							9	4	10359	9							
*03	14B2	EXT	68799	-0-	68799	118749	2056	1	53498	2	N	12033	12056	0			54
							9	4	13236	9							
04	14B2	EXT	58933	-0-	58933	177682	1802	1	45948	2	N	10161	10146	0			69
							6	4	11177	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0021WA RRCID -> 291172 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9563 - 19476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT	IN	6542	-0-	6542	165163	168	1	4831	2	Y	1403	1701	0			7
							1543	9									
*10	SHUT	IN	62766	-0-	62766	227929	1746	1	46933	2	Y	12797	12724	0			80
							10	4	14077	9							
*11	320669	X	92740	-0-	-227929	-0-	2556	1	68676	2	Y	19536	19503	0			113
							18	4	21490	9							
*12	97896	X	97896	-0-	-0-	-0-	2520	1	71630	2	Y	21566	21520	0			159
							23	4	23723	9							
*01	101258	X	101258	-0-	-0-	-0-	2886	1	75631	2	Y	20642	20698	0			103
							35	4	22706	9							
*02	71012	X	71012	-0-	-0-	-0-	1952	1	52744	2	Y	14822	14831	0			94
							12	4	16304	9							
*03	81669	X	81669	-0-	-0-	-0-	2432	1	63805	2	Y	14021	14064	0			51
							9	4	15423	9							
*04	75082	X	75082	-0-	-0-	-0-	2289	1	58947	2	Y	12580	12566	0			65
							8	4	13838	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0024WA RRCID -> 291173 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9580 - 19538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT	IN	154399	-0-	154399	154399	3888	1	111427	2	Y	35505	35318	0			187
							28	4	39056	9							
*10	SHUT	IN	229621	-0-	229621	384020	6342	1	170267	2	Y	48153	48039	0			301
							44	4	52968	9							
*11	555913	X	171893	-0-	-384020	-0-	4813	1	129257	2	Y	34349	34451	0			199
							39	4	37784	9							
*12	141422	X	65266	-0-	-76156	-0-	1689	1	47912	2	Y	14227	14321	0			105
							15	4	15650	9							
*01	143559	X	143559	-0-	-0-	-0-	4027	1	105583	2	Y	30817	30768	0			154
							50	4	33899	9							
*02	175034	X	175034	-0-	-0-	-0-	5041	1	136132	2	Y	30753	30713	0			194
							33	4	33828	9							
*03	171579	X	171579	-0-	-0-	-0-	5200	1	136392	2	Y	27241	27336	0			99
							22	4	29965	9							
*04	158843	X	158843	-0-	-0-	-0-	5060	1	130173	2	Y	21443	21431	0			111
							23	4	23587	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0026WA RRCID -> 291179 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9793 - 19714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN		240479	-0-	240479	242243	6110	1	174904	2	Y	54015	53734	0			285
							48	4	59417	9							
*10	SHUT IN		224768	-0-	224768	467011	6261	1	167878	2	Y	45985	45983	0			287
							45	4	50584	9							
*11	663926	X	196915	-0-	-467011	-0-	5660	1	152086	2	Y	35569	35650	0			206
							43	4	39126	9							
*12	167989	X	137193	-0-	-30796	-0-	3666	1	104358	2	Y	26485	26496	0			195
							35	4	29134	9							
*01	167989	X	145663	-0-	-22326	-0-	4146	1	108455	2	Y	30006	30051	0			150
							55	4	33007	9							
*02	154212	X	154212	-0-	-0-	-0-	4452	1	120258	2	Y	26795	26776	0			169
							27	4	29475	9							
*03	190049	X	190049	-0-	-0-	-0-	5755	1	151041	2	Y	30209	30268	0			110
							23	4	33230	9							
*04	174277	X	174277	-0-	-0-	-0-	5455	1	140201	2	Y	25999	25975	0			134
							22	4	28599	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0023WA RRCID -> 291181 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 9499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	14B2 EXT		12623	-0-	12623	12623	362	1	9433	2	N	2567	2417	0			150
							4	4	2824	9							
*02	14B2 EXT		73674	-0-	73674	86297	2063	1	55827	2	N	14338	14370	0			118
							12	4	15772	9							
*03	14B2 EXT		94515	-0-	94515	180812	2792	1	72648	2	N	17330	17370	0			78
							12	4	19063	9							
04	14B2 EXT		87941	-0-	87941	268753	2658	1	67711	2	N	15965	15934	0			109
							10	4	17562	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0023WA RRCID -> 291183 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9670 - 19566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN		249126	-0-	249126	289513	6188	1	177214	2	Y	59707	59472	0			315
							46	4	65678	9							
*10	SHUT IN		77739	-0-	77739	367252	2149	1	57595	2	Y	16346	16559	0			102
							14	4	17981	9							
*11	471037	X	103785	-0-	-367252	-0-	2892	1	77671	2	Y	21092	21072	0			122
							21	4	23201	9							
*12	112698	X	112698	-0-	-0-	-0-	2974	1	84495	2	Y	22910	22864	0			168
							28	4	25201	9							
*01	123868	X	123868	-0-	-0-	-0-	3597	1	94242	2	Y	23621	23671	0			118
							46	4	25983	9							
*02	98553	X	98553	-0-	-0-	-0-	2855	1	77124	2	Y	16869	16880	0			107
							18	4	18556	9							
*03	107773	X	107773	-0-	-0-	-0-	3293	1	86343	2	Y	16475	16522	0			60
							14	4	18123	9							
04	91710	X	85452	-0-	-6258	-0-	2694	1	69315	2	Y	12211	12208	0			63
							11	4	13432	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0033WA RRCID -> 291627 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 9449 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN		24763	-0-	24763	24763	697	1	18830	2	Y	4755	4725	0			30
							5	4	5231	9							
*03	SHUT IN		122698	-0-	122698	147461	3578	1	93870	2	Y	22939	22885	0			84
							17	4	25233	9							
04	SHUT IN		80377	-0-	80377	227838	2382	1	61310	2	Y	15161	15167	0			78
							8	4	16677	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0031WA RRCID -> 291748 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 9320 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	11087	-0-	11087	11087	289	1	7774	2	Y	2747	2730	0			17
						2	4	3022	9							
*03	SHUT IN	63250	-0-	63250	74337	1736	1	45558	2	Y	14499	14463	0			53
						7	4	15949	9							
04	SHUT IN	66475	-0-	66475	140812	1853	1	47721	2	Y	15359	15333	0			79
						6	4	16895	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0036WA RRCID -> 291919 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9465 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	17058	-0-	17058	17058	483	1	13029	2	Y	3222	3202	0			20
						2	4	3544	9							
*03	SHUT IN	133255	-0-	133255	150313	3944	1	103523	2	Y	23429	23364	0			85
						16	4	25772	9							
04	SHUT IN	101300	-0-	101300	251613	3043	1	78244	2	Y	18180	18171	0			94
						15	4	19998	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0034WA RRCID -> 292011 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 9347 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	18097	-0-	18097	18097	499	1	13473	2	Y	3748	3724	0			24
						2	4	4123	9							
*03	SHUT IN	122015	-0-	122015	140112	3485	1	91459	2	Y	24597	24531	0			90
						14	4	27057	9							
04	SHUT IN	91572	-0-	91572	231684	2655	1	68272	2	Y	18759	18752	0			97
						10	4	20635	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0071WA RRCID -> 292398 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 8273 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0075WA RRCID -> 292401 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8464 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0073WA RRCID -> 292503 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		46988	-0-	46988	46992	519	1	37374	2	N	8257	8215	0			42
							12	4	9083	9							
04	SHUT IN		83721	-0-	83721	130713	1021	1	65161	2	N	15930	15874	0			98
							16	4	17523	9							

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 10022 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2425	-0-	-575	5622	2358	3	67	9	N	61					266
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	2522					N	2	189	1			79
01	7148	X	4626	-0-	-2522	-0-	4496	3	130	9	N	118	1	8			196
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3469	3	91	9	N	83	1	8			278
03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2069	3	120	9	N	109	189	1	1	8	197
*04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4736	3	116	9	N	105	1	8			301

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4309	-0-	-281	-0-	4265	3	44	9	N	40	1	8			174
12	4743	X	4444	-0-	-299	-0-	4433	3	11	9	N	10	1	8			183
01	4526	X	4502	-0-	-24	-0-	4466	3	36	9	N	33	1	8			215
02	4032	X	3856	-0-	-176	-0-	3827	3	29	9	N	26					241
03	4464	X	4071	-0-	-393	-0-	4045	3	26	9	N	24	190	1			75
04	4350	X	3550	-0-	-800	-0-	3539	3	11	9	N	10					85

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11151	3	106	9	N	96	187	1	2	8	159
12	8587	X	6704	-0-	-1883	-0-	6645	3	59	9	N	54	163	1	1	8	49
01	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	14637	3	151	9	N	137	3	8			183
02	10500	X	5371	-0-	-5129	-0-	5312	3	59	9	N	54	1	8			236
03	11625	X	8238	-0-	-3387	-0-	8152	3	86	9	N	78	190	1	1	8	123
04	12390	X	6342	-0-	-6048	-0-	6283	3	59	9	N	54	1	8			176

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26199	X	5753	-0-	-20446	-0-	5731	3	22	9	Y	20					60
12	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4434	3	12	9	Y	11	31	1			40
01	5208	X	4839	-0-	-369	-0-	4815	3	24	9	Y	22					62
02	5376	X	4879	-0-	-497	-0-	4873	3	6	9	Y	5	30	1			37
03	5952	X	5571	-0-	-381	-0-	5557	3	14	9	Y	13					50
04	5760	X	4182	-0-	-1578	-0-	4180	3	2	9	Y	2					52

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF. 12075 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	67	8			84

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6459	-0-	-681	-0-	6050	3	409	9	N	372	563	1	1	8	63
12	7378	X	6928	-0-	-450	-0-	6365	3	563	9	N	512	378	1	1	8	196
01	7347	X	6707	-0-	-640	-0-	6157	3	550	9	N	500	565	1	1	8	130
02	6412	X	4834	-0-	-1578	-0-	4515	3	319	9	N	290	191	1			229
03	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6453	3	512	9	N	465	553	1	1	8	140
*04	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6292	3	491	9	N	446	376	1	1	8	209

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7146	3	54	9	N	49	186	1	1	8	33
12	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7228	3	62	9	N	56	1	8			88
01	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7064	3	53	9	N	48	1	8			135
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6210	3	144	9	N	131	185	1	1	8	80
03	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7114	3	57	9	N	52	1	8			131
*04	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6717	3	13	9	N	12					143

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13320	X	12570	-0-	-750	-0-	11810	3	760	9	N	691	754	1	1	8	334
12	13764	X	13405	-0-	-359	-0-	12558	3	847	9	N	770	750	1	1	8	353
01	13423	X	13102	-0-	-321	-0-	12298	3	804	9	N	731	719	1	2	8	363
02	12124	X	11369	-0-	-755	-0-	10655	3	714	9	N	649	740	1	2	8	270
03	13392	X	12758	-0-	-634	-0-	11942	3	816	9	N	742	738	1	1	8	273
04	12960	X	12470	-0-	-490	-0-	11719	3	751	9	N	683	729	1	1	8	226

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15390	X	14304	-0-	-1086	-0-	13297	3	1007	9	N	915	942	1	3	8	277
12	15903	X	14750	-0-	-1153	-0-	13781	3	969	9	N	881	745	1	3	8	410
01	15903	X	14124	-0-	-1779	-0-	13264	3	860	9	N	782	938	1	3	8	251
02	13664	X	13368	-0-	-296	-0-	12532	3	836	9	N	760	759	1	3	8	249
03	15035	X	14806	-0-	-229	-0-	13917	3	889	9	N	808	752	1	3	8	302
04	14310	X	14075	-0-	-235	-0-	13163	3	912	9	N	829	747	1	3	8	381

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11357	3	641	9	N	583	564	1	2	8	278
12	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	11632	3	14	4	N	582	564	1	2	8	294
							640	9									
01	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	11466	3	696	9	N	633	754	1	3	8	170
02	11200	X	10802	-0-	-398	-0-	10193	3	17	4	N	538	572	1	2	8	134
							592	9									
03	12400	X	12215	-0-	-185	-0-	11549	3	666	9	N	605	565	1	2	8	172
04	12000	X	10795	-0-	-1205	-0-	10233	3	562	9	N	511	375	1	2	8	306

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	9015	-0-	-405	-0-	8382	3	633	9	N	575	615	0	2	8	64
12	9734	X	9334	-0-	-400	-0-	8712	3	622	9	N	565	563	0	1	8	65
01	9734	X	9163	-0-	-571	-0-	8536	3	627	9	N	570	537	0	2	8	96
02	8792	X	8026	-0-	-766	-0-	7462	3	564	9	N	513	551	0	2	8	56
03	9362	X	9361	-0-	-1	-0-	8690	3	671	9	N	610	578	0	2	8	86
04	9030	X	8914	-0-	-116	-0-	8235	3	679	9	N	617	626	0	2	8	75

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45130	X	8644	-0-	-36486	-0-	10	1	7896	3	Y	671	669	0	1	8	32
							738	9									
12	9424	X	7875	-0-	-1549	-0-	6	1	7186	3	Y	621	611	0	1	8	41
							683	9									
01	9424	X	9210	-0-	-214	-0-	18	1	8457	3	Y	668	631	0	2	8	76
							735	9									
02	8512	X	1738	-0-	-6774	-0-	14	1	1402	3	Y	293	317	0	1	8	51
							322	9									
03	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-					51
*04	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	8764	3	380	9	Y	345	307	0			89

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 11460 - 15888

11	11190	X	8744	-0-	-2446	-0-	8185	3	559	9	N	508	493	0	1	8	137
12	11563	X	9644	-0-	-1919	-0-	9015	3	629	9	N	572	608	0	1	8	100
01	11563	X	8913	-0-	-2650	-0-	8469	3	444	9	N	404	400	0	2	8	102
02	8792	X	7398	-0-	-1394	-0-	6908	3	490	9	N	445	447	0	1	8	99
03	9734	X	8921	-0-	-813	-0-	8304	3	617	9	N	561	620	0	1	8	39
04	9330	X	8421	-0-	-909	-0-	7853	3	568	9	N	516	476	0	1	8	78

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 10005 - 14674

11	10080	X	9818	-0-	-262	-0-	9569	3	249	9	N	226	203	0	1	8	133
12	10416	X	9516	-0-	-900	-0-	9235	3	281	9	N	255	295	0	1	8	92
01	10416	X	9679	-0-	-737	-0-	9373	3	306	9	N	278	272	0	1	8	97
02	9156	X	8235	-0-	-921	-0-	7982	3	253	9	N	230	229	0	1	8	97
03	10137	X	9060	-0-	-1077	-0-	8798	3	262	9	N	238	154	0	1	8	180
04	9810	X	8824	-0-	-986	-0-	8579	3	245	9	N	223	294	0	1	8	108

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

11	35951	X	6624	-0-	-29327	-0-	6172	3	452	9	Y	411	418	1	1	8	131
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6372	3	422	9	Y	384	322	1	1	8	192
01	7564	X	6622	-0-	-942	-0-	6213	3	409	9	Y	372	373	1	1	8	190
02	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6336	3	389	9	Y	354	348	1	1	8	195
03	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	6662	3	486	9	Y	442	451	1	1	8	185
*04	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6268	3	370	9	Y	336	360	1	1	8	160

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

11	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	20842	3	472	9	N	429	379	1	2	8	240
12	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10027	3	548	9	N	498	564	1	1	8	173
01	7874	X	7612	-0-	-262	-0-	7093	3	519	9	N	472	367	1	2	8	276
02	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13200	3	411	9	N	374	382	1	2	8	266
03	9455	X	7769	-0-	-1686	-0-	7242	3	527	9	N	479	561	1	2	8	182
04	9150	X	7518	-0-	-1632	-0-	7013	3	505	9	N	459	377	1	2	8	262

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

11	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	7974	3	763	9	N	694	561	1	4	8	245
12	7843	X	1604	-0-	-6239	-0-	699	3	905	9	N	823	939	1	3	8	126
01	8091	X	4809	-0-	-3282	-0-	3977	3	832	9	N	756	749	1	3	8	130
02	8148	X	4189	-0-	-3959	-0-	3471	3	718	9	N	653	558	1	2	8	223
03	9021	X	7818	-0-	-1203	-0-	6992	3	826	9	N	751	740	1	2	8	232
*04	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	9559	3	724	9	N	658	753	1	2	8	135

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	6501	3	635	9	N	577	561	1	1	8	218
12	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	6702	3	644	9	N	585	378	1	1	8	424
01	7719	X	6821	-0-	-898	-0-	6237	3	584	9	N	531	738	1	2	8	215
02	6972	X	6055	-0-	-917	-0-	5490	3	565	9	N	514	378	1	2	8	349
03	7719	X	7597	-0-	-122	-0-	6984	3	613	9	N	557	717	1	2	8	187
*04	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8030	3	537	9	N	488	373	1	2	8	300

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13350	X	12782	-0-	-568	-0-	12203	3	579	9	N	526	558	1	1	8	323
12	13795	X	13102	-0-	-693	-0-	12493	3	609	9	N	554	568	1	1	8	308
01	13640	X	13498	-0-	-142	-0-	4	1	12915	3	N	526	559	1	1	8	274
							579	9									
02	12180	X	11862	-0-	-318	-0-	11368	3	494	9	N	449	567	1	1	8	155
03	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	17	1	12764	3	N	539	380	1	1	8	313
							593	9									
04	13050	X	12713	-0-	-337	-0-	41	1	12201	3	N	428	559	1	1	8	181
							471	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21000	X	19939	-0-	-1061	-0-	18796	3	1143	9	N	1039	1083	0	3	8	112
12	21700	X	20496	-0-	-1204	-0-	19224	3	1272	9	N	1156	1209	0	2	8	57
01	21700	X	20635	-0-	-1065	-0-	19447	3	1188	9	N	1080	1082	0	3	8	52
02	18956	X	18271	-0-	-685	-0-	3	1	17153	3	N	1014	977	0	2	8	87
							1115	9									
03	20987	X	20611	-0-	-376	-0-	13	1	19444	3	N	1049	1070	0	2	8	64
							1154	9									
04	19980	X	19597	-0-	-383	-0-	10	1	18634	3	N	866	875	0	2	8	53
							953	9									

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	4486	-0-	-3524	-0-	4400	3	86	9	N	78	69	0			249
12	8277	X	2083	-0-	-6194	-0-	2070	3	13	9	N	12	157	0			104
01	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					104
02	6524	X	4956	-0-	-1568	-0-	4893	3	63	9	N	57	2	8			159
03	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10056	3	200	9	N	182	262	0	2	8	77
*04	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9486	3	177	9	N	161	87	0	2	8	149

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42318	X	7789	-0-	-34529	-0-	7237	3	1	4	Y	501	564	1	3	8	130
							551	9									
12	9331	X	8043	-0-	-1288	-0-	7458	3	13	4	Y	520	565	1	2	8	83
							572	9									
01	9331	X	6928	-0-	-2403	-0-	6345	3	3	4	Y	527	377	1	3	8	230
							580	9									
02	7980	X	7324	-0-	-656	-0-	6769	3	1	4	Y	504	565	1	3	8	166
							554	9									
03	8308	X	7692	-0-	-616	-0-	7114	3	2	4	Y	524	373	1	3	8	314
							576	9									
04	7800	X	7091	-0-	-709	-0-	6569	3	1	4	Y	474	549	1	3	8	236
							521	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13380	X	12811	-0-	-569	-0-	12001	3	810	9	N	736	727	0	2	8	163
12	13826	X	13088	-0-	-738	-0-	12320	3	768	9	N	698	759	0	2	8	100
01	13671	X	12912	-0-	-759	-0-	12112	3	800	9	N	727	722	0	2	8	103
02	12348	X	11451	-0-	-897	-0-	10758	3	693	9	N	630	536	0	2	8	195
03	13361	X	12580	-0-	-781	-0-	11879	3	701	9	N	637	726	0	2	8	104
04	12810	X	11830	-0-	-980	-0-	11195	3	635	9	N	577	586	0	2	8	93

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	8513	-0-	-1027	-0-	8316	3	197	9	N	179	188	1	1	8	192
12	9858	X	8776	-0-	-1082	-0-	8565	3	211	9	N	192	188	1			196
01	9114	X	8702	-0-	-412	-0-	8482	3	220	9	N	200	190	1	1	8	205
02	7952	X	6841	-0-	-1111	-0-	6686	3	155	9	N	141	190	1	1	8	155
03	8804	X	8462	-0-	-342	-0-	8212	3	250	9	N	227	189	1	1	8	192
04	8520	X	8011	-0-	-509	-0-	7831	3	180	9	N	164	179	1	1	8	176

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	1			54
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	24	5	8			83
12	9486	X	3349	-0-	-6137	-0-	2652	3	321	4	N	342	358	1	7	8	60
							376	9									
01	8742	X	4058	-0-	-4684	-0-	3009	3	853	4	N	178	13	8			225
							196	9									
02	5880	X	2511	-0-	-3369	-0-	1723	3	704	4	N	76	188	1	7	8	106
							84	9									
03	3348	X	2958	-0-	-390	-0-	2403	3	397	4	N	144	188	1	6	8	56
							158	9									
04	3930	X	3295	-0-	-635	-0-	3085	3	126	4	N	76	6	8			126
							84	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22953	X	4199	-0-	-18754	-0-	3710	3	71	4	Y	380	373	1	5	8	187
							418	9									
12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	4567	3	292	4	Y	617	561	1	4	8	239
							679	9									
01	4495	X	4183	-0-	-312	-0-	3611	3	80	4	Y	447	380	1	5	8	301
							492	9									
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4286	3	158	4	Y	400	574	1	5	8	122
							440	9									
03	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5203	3	109	4	Y	495	380	1	6	8	231
							545	9									
*04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	4777	3	272	4	Y	430	533	1	5	8	123
							473	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

11	7920	X	7008	-0-	-912	-0-	6850	3	158	9	N	144	188	1	1	8	130
12	8184	X	7193	-0-	-991	-0-	6936	3	89	4	N	153	188	1	1	8	94
							168	9									
01	7750	X	7379	-0-	-371	-0-	7232	3	147	9	N	134	1	8			227
02	6552	X	6403	-0-	-149	-0-	5973	3	248	4	N	165	189	1	1	8	202
							182	9									
03	7254	X	7100	-0-	-154	-0-	6701	3	258	4	N	128	190	1	1	8	139
							141	9									
04	7140	X	6689	-0-	-451	-0-	6307	3	192	4	N	173	187	1	1	8	124
							190	9									

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

11	126636	X	24001	-0-	-102635	-0-	23242	3	33	4	Y	660	664	0	1	8	5
							726	9									
12	27032	X	24578	-0-	-2454	-0-	23635	3	167	4	Y	705	702	0	1	8	7
							776	9									
01	26071	X	24586	-0-	-1485	-0-	23736	3	58	4	Y	720	718	0	2	8	7
							792	9									
02	22764	X	21155	-0-	-1609	-0-	20454	3	8	4	Y	630	631	0	1	8	5
							693	9									
03	25203	X	23782	-0-	-1421	-0-	22998	3	784	9	Y	713	707	0	1	8	10
04	24000	X	22646	-0-	-1354	-0-	21864	3	65	4	Y	652	655	0	1	8	6
							717	9									

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

11	9180	X	8829	-0-	-351	-0-	7737	3	1092	9	N	993	941	1	5	8	236
12	9486	X	9205	-0-	-281	-0-	8072	3	1133	9	N	1030	935	1	4	8	327
01	9827	X	9158	-0-	-669	-0-	7934	3	1224	9	N	1113	1126	1	6	8	308
02	8876	X	5640	-0-	-3236	-0-	4793	3	847	9	N	770	718	1	4	8	356
03	9827	X	7509	-0-	-2318	-0-	6424	3	1085	9	N	986	1092	1	4	8	246
*04	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	8080	3	32	4	N	1037	897	1	4	8	382
							1141	9									

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 10175 - 14668

11	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11317	3	45	4	N	393	358	0	1	8	81
							432	9									
12	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	11678	3	149	4	N	367	308	0	1	8	139
							404	9									
01	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	11395	3	252	4	N	372	443	0	2	8	66
							409	9									
02	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	9613	3	335	4	N	250	33	0	1	8	282
							275	9									
03	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11028	3	328	9	N	298	482	0	1	8	97
*04	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10205	3	9	4	N	240	287	0	1	8	49
							264	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12720	X	11690	-0-	-1030	-0-	10637	3	1053	9	N	957	918	1	3	8	173
12	12772	X	11575	-0-	-1197	-0-	10509	3	89	4	N	888	740	1	3	8	318
							977	9									
01	12772	X	11311	-0-	-1461	-0-	10287	3	2	4	N	929	971	1	4	8	272
							1022	9									
02	11480	X	10068	-0-	-1412	-0-	9030	3	141	4	N	815	747	1	4	8	336
							897	9									
03	12710	X	10781	-0-	-1929	-0-	9749	3	80	4	N	865	1039	1	3	8	159
							952	9									
04	11700	X	10496	-0-	-1204	-0-	9495	3	1001	9	N	910	747	1	3	8	319

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62556	X	11413	-0-	-51143	-0-	10855	3	55	4	Y	457	487	1	1	8	105
							503	9									
12	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	11296	3	130	4	Y	582	595	1	1	8	91
							640	9									
01	12648	X	12337	-0-	-311	-0-	11578	3	159	4	Y	545	502	1	2	8	132
							600	9									
02	11424	X	10366	-0-	-1058	-0-	9665	3	111	4	Y	536	481	1	1	8	186
							590	9									
03	12493	X	12207	-0-	-286	-0-	11565	3	642	9	Y	584	582	1	1	8	187
04	11940	X	10879	-0-	-1061	-0-	9937	3	95	4	Y	770	705	1	1	8	251
							847	9									

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13029	3	221	9	Y	201	188	1	2	8	106
12	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	13234	3	195	9	Y	177	183	1	2	8	98
01	DLQ G-10		14283	-0-	14283	14283	14038	3	245	9	Y	223	184	1	3	8	134
02	DLQ G-10		12560	-0-	12560	26843	12345	3	2	4	Y	194	179	1	2	8	147
							213	9									
03	DLQ G-10		13640	-0-	13640	40483	13397	3	243	9	Y	221	190	1	2	8	176
04	DLQ G-10		13756	-0-	13756	54239	13479	3	47	4	Y	209	188	1	2	8	195
							230	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 10190 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	14585	3	767	9	N	697	703	0	1	8	128
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	23432	X	23432	-0-	-0-	-0-	22861	3	571	9	N	519	544	0	3	8	100
02	24712	X	24712	-0-	-0-	-0-	23575	3	16	4	N	1019	988	0	4	8	127
							1121	9									
03	26250	X	26250	-0-	-0-	-0-	24879	3	1371	9	N	1246	1225	0	3	8	145
*04	21669	X	21669	-0-	-0-	-0-	20575	3	13	4	N	983	984	0	3	8	141
							1081	9									

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 10297 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44289	X	44289	-0-	-0-	-0-	39317	3	4972	9	Y	4520	4556	0	14	8	134
12	48076	X	48076	-0-	-0-	-0-	42418	3	5658	9	Y	5144	5128	0	14	8	136
01	46446	X	46446	-0-	-0-	-0-	41129	3	5317	9	Y	4834	4837	0	19	8	114
02	40106	X	40106	-0-	-0-	-0-	35253	3	21	4	Y	4393	4352	0	16	8	139
							4832	9									
03	43437	X	43437	-0-	-0-	-0-	38491	3	4946	9	Y	4496	4324	0	14	8	297
*04	37568	X	37568	-0-	-0-	-0-	33286	3	4282	9	Y	3893	3854	0	14	8	322

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53030	X	9734	-0-	-43296	-0-	9492	3	242	9	Y	220	194	0	1	8	49
12	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9123	3	244	9	Y	222	248	0	1	8	22
01	10819	X	9304	-0-	-1515	-0-	9097	3	207	9	Y	188	178	0	1	8	31
02	9688	X	8289	-0-	-1399	-0-	8153	3	3	4	Y	121	105	0	1	8	46
							133	9									
03	10726	X	8947	-0-	-1779	-0-	8731	3	216	9	Y	196	185	0	1	8	56
*04	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10668	3	33	4	Y	120	146	0	1	8	29
							132	9									

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63015	X	12864	-0-	-50151	-0-	12754	3	110	9	Y	100	2	8			311
12	13299	X	9549	-0-	-3750	-0-	9480	3	69	9	Y	63	158	1	1	8	215
01	12865	X	12232	-0-	-633	-0-	12110	3	122	9	Y	111	2	8			324
02	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13142	3	50	9	Y	45	158	1	2	8	209
03	13299	X	12568	-0-	-731	-0-	12493	3	75	9	Y	68	2	8			275
04	12870	X	9488	-0-	-3382	-0-	9374	3	114	9	Y	104	2	8			377

TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75912	X	15260	-0-	-60652	-0-	14532	3	728	9	Y	662	660	0	1	8	32
12	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	15118	3	701	9	Y	637	626	0	1	8	42
01	16514	X	16514	-0-	-0-	-0-	15781	3	733	9	Y	666	630	0	2	8	76
02	14252	X	3702	-0-	-10550	-0-	3366	3	336	9	Y	305	327	0	1	8	53
03	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-					53
*04	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	15786	3	495	9	Y	450	387	0			116

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	88058	X	16705	-0-	-71353	-0-	15418	3	1287	9	Y	1170	1034	0	4	8	261
12	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	14500	3	1327	9	Y	1206	1343	0	4	8	120
01	18786	X	15764	-0-	-3022	-0-	14431	3	1333	9	Y	1212	1126	0	5	8	201
02	16968	X	13508	-0-	-3460	-0-	12695	3	4	4	Y	735	652	0	4	8	280
							809	9									
03	17360	X	14586	-0-	-2774	-0-	13267	3	1319	9	Y	1199	1134	0	4	8	341
04	16710	X	7507	-0-	-9203	-0-	6761	3	21	4	Y	659	835	0	4	8	161
							725	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55406	X	10803	-0-	-44603	-0-	10252	3	9	4	Y	493	491	0	1	8	65
							542	9									
12	11842	X	11420	-0-	-422	-0-	10646	3	101	4	Y	612	649	0	1	8	27
							673	9									
01	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	10662	3	110	4	Y	528	524	0	2	8	29
							581	9									
02	10080	X	9932	-0-	-148	-0-	9418	3	13	4	Y	455	431	0	2	8	51
							501	9									
03	11408	X	10797	-0-	-611	-0-	10345	3	452	9	Y	411	398	0	1	8	63
04	11040	X	10618	-0-	-422	-0-	10282	3	336	9	Y	305	298	0	1	8	69

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50319	X	9908	-0-	-40411	-0-	9510	3	9	4	Y	354	346	0	1	8	47
							389	9									
12	10509	X	10288	-0-	-221	-0-	9646	3	94	4	Y	498	522	0	1	8	22
							548	9									
01	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10047	3	103	4	Y	395	393	0	2	8	22
							435	9									
02	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9204	3	12	4	Y	408	383	0	1	8	46
							449	9									
03	10292	X	10264	-0-	-28	-0-	9831	3	433	9	Y	394	379	0	1	8	60
04	10230	X	9841	-0-	-389	-0-	9434	3	407	9	Y	370	345	0	1	8	84

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	238625	X	44735	-0-	-193890	-0-	40445	3	35	4	Y	3868	3903	0	16	8	156
							4255	9									
12	47899	X	47899	-0-	-0-	-0-	42656	3	246	4	Y	4543	4487	0	14	8	198
							4997	9									
01	46998	X	46998	-0-	-0-	-0-	41906	3	209	4	Y	4439	4463	0	20	8	154
							4883	9									
02	41521	X	41521	-0-	-0-	-0-	36605	3	353	4	Y	4148	4145	0	16	8	141
							4563	9									
03	44134	X	44134	-0-	-0-	-0-	39596	3	4538	9	Y	4125	4156	0	14	8	96
*04	37389	X	37389	-0-	-0-	-0-	33538	3	1	4	Y	3500	3471	0	13	8	112
							3850	9									

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27240	X	23651	-0-	-3589	-0-	22157	3	2	4	N	1356	1353	0	4	8	88
							1492	9									
12	28148	X	25100	-0-	-3048	-0-	23424	3	125	4	N	1410	1428	0	4	8	66
							1551	9									
01	27683	X	26630	-0-	-1053	-0-	24812	3	127	4	N	1537	1524	0	6	8	73
							1691	9									
02	24304	X	19605	-0-	-4699	-0-	18365	3	1240	9	N	1127	1121	0	4	8	75
03	26567	X	25713	-0-	-854	-0-	24018	3	1695	9	N	1541	1518	0	4	8	94
04	25770	X	25450	-0-	-320	-0-	23859	3	1591	9	N	1446	1419	0	4	8	117

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	9311	-0-	-1159	-0-	9121	3	190	9	N	173	189	1	1	8	92
12	10819	X	9857	-0-	-962	-0-	9578	3	2	4	N	252	188	1	1	8	155
							277	9									
01	10819	X	7099	-0-	-3720	-0-	6961	3	138	9	N	125	187	1	1	8	92
02	8960	X	8886	-0-	-74	-0-	8642	3	17	4	N	206	191	1	2	8	105
							227	9									
03	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9635	3	230	9	N	209	187	1	1	8	126
04	9540	X	9153	-0-	-387	-0-	8936	3	217	9	N	197	188	1	1	8	134

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154971	X	29151	-0-	-125820	-0-	27248	3	1903	9	Y	1730	1687	0	10	8	142
12	32519	X	29223	-0-	-3296	-0-	27687	3	11	4	Y	1386	1470	0	9	8	49
							1525	9									
01	31558	X	30038	-0-	-1520	-0-	28173	3	1865	9	Y	1695	1558	0	13	8	173
02	28504	X	25509	-0-	-2995	-0-	23887	3	188	4	Y	1304	1378	0	11	8	88
							1434	9									
03	31279	X	29483	-0-	-1796	-0-	27502	3	1981	9	Y	1801	1793	0	10	8	86
04	29160	X	27410	-0-	-1750	-0-	25940	3	1470	9	Y	1336	1335	0	10	8	77

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32538	X	32538	-0-	-0-	-0-	31671	3	867	9	N	788	838	0	4	8	160
12	31546	X	31546	-0-	-0-	-0-	30582	3	21	4	N	857	962	0	2	8	53
							943	9									
01	36115	X	30194	-0-	-5921	-0-	29165	3	9	4	N	927	903	0	3	8	74
							1020	9									
02	31536	X	23290	-0-	-8246	-0-	22608	3	16	4	N	605	591	0	2	8	86
							666	9									
03	34026	X	34026	-0-	-0-	-0-	32915	3	1111	9	N	1010	962	0	3	8	131
*04	26248	X	26248	-0-	-0-	-0-	25421	3	2	4	N	750	762	0	3	8	116
							825	9									

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

11	98035	X	18141	-0-	-79894	-0-	17367	3	774	9	Y	704	699	0	2	8	34
12	20739	X	19628	-0-	-1111	-0-	18869	3	759	9	Y	690	677	0	2	8	45
01	20057	X	19294	-0-	-763	-0-	18534	3	760	9	Y	691	655	0	2	8	79
02	18116	X	9590	-0-	-8526	-0-	9264	3	326	9	Y	296	322	0	1	8	52
03	19685	X	-0-	-0-	-19685	-0-					Y	-0-					52
*04	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	19109	3	447	9	Y	406	353	0			105

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

11	83203	X	15383	-0-	-67820	-0-	14970	3	96	4	Y	288	377	1	7	8	278
							317	9									
12	17670	X	16867	-0-	-803	-0-	16190	3	229	4	Y	407	375	1	6	8	304
							448	9									
01	17794	X	16627	-0-	-1167	-0-	15573	3	278	4	Y	705	568	1	8	8	433
							776	9									
02	16072	X	13392	-0-	-2680	-0-	13067	3	75	4	Y	227	191	1	6	8	463
							250	9									
03	17794	X	16633	-0-	-1161	-0-	16084	3	6	4	Y	494	759	1	7	8	191
							543	9									
04	16320	X	16081	-0-	-239	-0-	15456	3	2	4	Y	566	366	1	6	8	385
							623	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

11	11190	X	10659	-0-	-531	-0-	10133	3	10	4	Y	469	462	0			62
							516	9									
12	11346	X	11064	-0-	-282	-0-	10366	3	107	4	Y	537	576	0			23
							591	9									
01	DLQ G-10		10819	-0-	10819	10819	10216	3	118	4	Y	441	438	0	2	8	24
							485	9									
02	DLQ G-10		9721	-0-	9721	20540	9283	3	14	4	Y	385	364	0	2	8	43
							424	9									
03	DLQ G-10		10601	-0-	10601	31141	10159	3	442	9	Y	402	383	0	1	8	61
04	DLQ G-10		9798	-0-	9798	40939	9384	3	414	9	Y	376	351	0	1	8	85

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

11	45631	X	7348	-0-	-38283	-0-	6882	3	9	4	Y	415	408	0	1	8	55
							457	9									
12	11005	X	6844	-0-	-4161	-0-	6232	3	99	4	Y	466	500	0	1	8	20
							513	9									
01	10757	X	9168	-0-	-1589	-0-	8591	3	109	4	Y	425	419	0	2	8	24
							468	9									
02	8512	X	7477	-0-	-1035	-0-	7066	3	13	4	Y	362	344	0	1	8	41
							398	9									
03	7595	X	3927	-0-	-3668	-0-	3525	3	402	9	Y	365	349	0	1	8	56
*04	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10341	3	359	9	Y	326	307	0	1	8	74

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 10041 - 19640

11	33660	X	32315	-0-	-1345	-0-	30758	3	62	4	N	1359	1378	0	4	8	181
							1495	9									
12	35464	X	33299	-0-	-2165	-0-	31715	3	114	4	N	1336	1344	0	3	8	170
							1470	9									
01	35464	X	33243	-0-	-2221	-0-	31670	3	128	4	N	1314	1180	0	4	8	300
							1445	9									
02	32032	X	29106	-0-	-2926	-0-	27571	3	189	4	N	1224	1182	0	3	8	339
							1346	9									
03	33387	X	31348	-0-	-2039	-0-	29964	3	1384	9	N	1258	1364	0	3	8	230
04	32310	X	29692	-0-	-2618	-0-	28130	3	283	4	N	1163	1120	0	3	8	270
							1279	9									

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 10097 - 17410

11	24480	X	23149	-0-	-1331	-0-	21666	3	1483	9	N	1348	1323	0	5	8	88
12	25296	X	24108	-0-	-1188	-0-	22654	3	1454	9	N	1322	1340	0	5	8	65
01	25296	X	23891	-0-	-1405	-0-	22393	3	1498	9	N	1362	1307	0	6	8	114
02	21616	X	20645	-0-	-971	-0-	19423	3	1222	9	N	1111	1101	0	5	8	119
03	24118	X	22508	-0-	-1610	-0-	21196	3	1312	9	N	1193	1179	0	5	8	128
04	23340	X	20995	-0-	-2345	-0-	19763	3	1232	9	N	1120	1081	0	4	8	163

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

11	41730	X	39578	-0-	-2152	-0-	37105	3	90	4	N	2166	2141	0	6	8	190
							2383	9									
12	43310	X	43310	-0-	-0-	-0-	40900	3	166	4	N	2040	2112	0	6	8	112
							2244	9									
01	43796	X	43796	-0-	-0-	-0-	41493	3	103	4	N	2000	1959	0	9	8	144
							2200	9									
02	40669	X	40669	-0-	-0-	-0-	38390	3	219	4	N	1873	1823	0	7	8	187
							2060	9									
03	43307	X	41683	-0-	-1624	-0-	39559	3	2124	9	N	1931	2000	0	7	8	111
04	42390	X	38148	-0-	-4242	-0-	36042	3	160	4	N	1769	1778	0	6	8	96
							1946	9									

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

11	31470	X	10456	-0-	-21014	-0-	10320	3	42	4	N	85	191	1	1	8	290
							94	9									
12	32519	X	257	-0-	-32262	-0-	189	4	68	9	N	62	290	1			62
01	31217	X	269	-0-	-30948	-0-	265	4	4	9	N	4					66
02	21112	X	13508	-0-	-7604	-0-	12425	3	777	4	N	278	191	1	1	8	152
							306	9									
03	28452	X	28452	-0-	-0-	-0-	28200	3	252	9	N	229	188	1	2	8	191
*04	19636	X	19636	-0-	-0-	-0-	19391	3	245	9	N	223	184	1	2	8	228

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21060	X	20206	-0-	-854	-0-	19310	3	41	4	N	777	767	0	2	8	261
							855	9									
12	21948	X	21441	-0-	-507	-0-	20542	3	59	4	N	764	895	0	2	8	128
							840	9									
01	21948	X	9685	-0-	-12263	-0-	9091	3	42	4	N	502	450	0	2	8	178
							552	9									
02	19824	X	-0-	-0-	-19824	-0-					N	1	1	8			178
03	21452	X	14009	-0-	-7443	-0-	13300	3	370	4	N	308	305	0			181
							339	9									
*04	24609	X	24609	-0-	-0-	-0-	23589	3	478	4	N	493	496	0			178
							542	9									

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25080	X	23266	-0-	-1814	-0-	21570	3	1696	9	N	1542	1666	0	7	8	217
12	25916	X	24069	-0-	-1847	-0-	22120	3	222	4	N	1570	1606	0	7	8	174
							1727	9									
01	25792	X	21812	-0-	-3980	-0-	19782	3	228	4	N	1638	1731	0	9	8	72
							1802	9									
02	22232	X	106	-0-	-22126	-0-	70	3	11	4	N	23					95
							25	9									
03	26153	X	26153	-0-	-0-	-0-	24067	3	38	4	N	1862	1770	0	9	8	178
							2048	9									
04	23280	X	22722	-0-	-558	-0-	20930	3	91	4	N	1546	1617	0	9	8	98
							1701	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97934	X	18892	-0-	-79042	-0-	17444	3	157	4	Y	1174	1203	0	10	8	64
							1291	9									
12	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	17112	3	205	4	Y	1059	1062	0	8	8	53
							1165	9									
01	20057	X	18184	-0-	-1873	-0-	16822	3	229	4	Y	1030	971	0	10	8	102
							1133	9									
02	18116	X	15874	-0-	-2242	-0-	14299	3	714	4	Y	783	789	0	7	8	89
							861	9									
03	19530	X	16839	-0-	-2691	-0-	15679	3	31	4	Y	1026	1020	0	8	8	87
							1129	9									
04	18900	X	17150	-0-	-1750	-0-	15458	3	52	4	Y	1491	1453	0	7	8	118
							1640	9									

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16410	X	13395	-0-	-3015	-0-	12535	3	56	4	N	731	745	1	3	8	231
							804	9									
12	14229	X	14083	-0-	-146	-0-	12663	3	196	4	N	1113	939	1	3	8	402
							1224	9									
01	14415	X	13935	-0-	-480	-0-	12734	3	194	4	N	915	1004	1	4	8	309
							1007	9									
02	13020	X	11468	-0-	-1552	-0-	10404	3	215	4	N	772	899	1	2	8	180
							849	9									
03	14415	X	13109	-0-	-1306	-0-	12151	3	958	9	N	871	885	1	3	8	163
04	13620	X	12878	-0-	-742	-0-	11945	3	157	4	N	705	741	1	3	8	124
							776	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10980	X	9871	-0-	-1109	-0-	8400	3	127	4	N	1222	1210	0	3	8	203
							1344	9									
12	11346	X	10036	-0-	-1310	-0-	8456	3	216	4	N	1240	1276	0	3	8	164
							1364	9									
01	11346	X	10269	-0-	-1077	-0-	8777	3	97	4	N	1268	1289	0	4	8	139
							1395	9									
02	10108	X	5502	-0-	-4606	-0-	4691	3	85	4	N	660	669	0	2	8	128
							726	9									
03	10757	X	6618	-0-	-4139	-0-	5630	3	988	9	N	898	846	0	2	8	178
04	9930	X	8617	-0-	-1313	-0-	7462	3	1155	9	N	1050	1037	0	2	8	189

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	144849	X	28332	-0-	-116517	-0-	26273	3	2059	9	Y	1872	1855	0	20	8	76
12	31589	X	30719	-0-	-870	-0-	28716	3	2003	9	Y	1821	1836	0	19	8	42
01	31589	X	29655	-0-	-1934	-0-	27645	3	2010	9	Y	1827	1759	0	26	8	84
02	28532	X	22373	-0-	-6159	-0-	20813	3	88	4	Y	1338	1367	0	20	8	35
							1472	9									
03	30783	X	24488	-0-	-6295	-0-	22829	3	1659	9	Y	1508	1489	0	19	8	35
04	29730	X	25049	-0-	-4681	-0-	23356	3	2	4	Y	1537	1504	0	18	8	50
							1691	9									

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39480	X	36731	-0-	-2749	-0-	35388	3	1343	9	N	1221	1252	0	4	8	218
12	40796	X	38253	-0-	-2543	-0-	36725	3	37	4	N	1355	1469	0	4	8	100
							1491	9									
01	39494	X	38741	-0-	-753	-0-	37243	3	1498	9	N	1362	1346	0	6	8	110
02	35672	X	32891	-0-	-2781	-0-	31585	3	9	4	N	1179	1163	0	4	8	122
							1297	9									
03	39494	X	36782	-0-	-2712	-0-	35474	3	1308	9	N	1189	1196	0	4	8	111
04	37500	X	33707	-0-	-3793	-0-	32375	3	5	4	N	1206	1157	0	4	8	156
							1327	9									

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52830	X	50647	-0-	-2183	-0-	49265	3	1382	9	N	1256	1265	0	4	8	205
12	54405	X	52084	-0-	-2321	-0-	50576	3	1508	9	N	1371	1458	0	4	8	114
01	54064	X	51980	-0-	-2084	-0-	50361	3	156	4	N	1330	1337	0	6	8	101
							1463	9									
02	48832	X	45259	-0-	-3573	-0-	43848	3	2	4	N	1281	1163	0	5	8	214
							1409	9									
03	53289	X	49656	-0-	-3633	-0-	48157	3	1499	9	N	1363	1386	0	4	8	187
04	50640	X	48248	-0-	-2392	-0-	46646	3	258	4	N	1222	1248	0	4	8	157
							1344	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35220	X	32817	-0-	-2403	-0-	31523	3	104	4	N	1082	1070	0	3	8	131
							1190	9									
12	36394	X	30916	-0-	-5478	-0-	29436	3	302	4	N	1071	1102	0	3	8	97
							1178	9									
01	36394	X	34615	-0-	-1779	-0-	33031	3	313	4	N	1155	1127	0	4	8	121
							1271	9									
02	31360	X	28692	-0-	-2668	-0-	27686	3	36	4	N	882	917	0	3	8	83
							970	9									
03	33914	X	33899	-0-	-15	-0-	32630	3	1269	9	N	1154	1119	0	2	8	116
04	33510	X	30636	-0-	-2874	-0-	29461	3	106	4	N	972	1001	0	2	8	85
							1069	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54594	X	9263	-0-	-45331	-0-	7940	3	48	4	Y	1159	1168	1	4	8	266
							1275	9									
12	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	8996	3	129	4	Y	1409	1451	1	4	8	220
							1550	9									
01	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	10469	3	161	4	Y	1732	1527	1	5	8	420
							1905	9									
02	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	8952	3	120	4	Y	1179	1187	1	4	8	408
							1297	9									
03	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	10652	3	1746	9	Y	1587	1482	1	5	8	508
04	12120	X	10521	-0-	-1599	-0-	9339	3	112	4	Y	973	1160	1	5	8	316
							1070	9									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113266	X	19932	-0-	-93334	-0-	18827	3	15	4	Y	991	992	0	3	8	40
							1090	9									
12	21166	X	21166	-0-	-0-	-0-	19850	3	107	4	Y	1099	1089	0	2	8	48
							1209	9									
01	26753	X	20588	-0-	-6165	-0-	19357	3	91	4	Y	1036	1045	0	3	8	36
							1140	9									
02	20468	X	18177	-0-	-2291	-0-	17157	3	154	4	Y	787	793	0	3	8	27
							866	9									
03	21421	X	20020	-0-	-1401	-0-	19021	3	999	9	Y	908	912	0	2	8	21
04	20490	X	18445	-0-	-2045	-0-	17473	3	1	4	Y	883	874	0	2	8	28
							971	9									

LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46830	X	33279	-0-	-13551	-0-	32224	3	84	4	N	883	485	0	549	1	159
							971	9					3	8			
12	48391	X	36285	-0-	-12106	-0-	34879	3	339	4	N	970	655	0	371	1	100
							1067	9					3	8			
01	48391	X	36858	-0-	-11533	-0-	35627	3	32	4	N	1090	1055	0	4	8	131
							1199	9									
02	33964	X	31217	-0-	-2747	-0-	30297	3	19	4	N	819	840	0	3	8	107
							901	9									
03	37076	X	35572	-0-	-1504	-0-	34413	3	1159	9	N	1054	1027	0	3	8	131
04	35100	X	32901	-0-	-2199	-0-	31763	3	190	4	N	862	901	0	3	8	89
							948	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4308	-0-	-312	-0-	4106	3	202	9	N	184	181	0	1	8	61
12	4774	X	4437	-0-	-337	-0-	4264	3	173	9	N	157	170	0	1	8	47
01	4619	X	4273	-0-	-346	-0-	4157	3	116	9	N	105	105	0	2	8	45
02	4032	X	3859	-0-	-173	-0-	3632	3	20	4	N	188	162	0	1	8	70
							207	9									
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4503	3	5	4	N	162	155	0	1	8	76
							178	9									
*04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4613	3	166	9	N	151	176	0	1	8	50

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14916	X	2591	-0-	-12325	-0-	2364	3	227	9	Y	206	209	0	1	8	29
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2501	3	48	4	Y	209	206	0	1	8	31
							230	9									
01	3255	X	2553	-0-	-702	-0-	2281	3	54	4	Y	198	202	0	1	8	26
							218	9									
02	2884	X	2507	-0-	-377	-0-	2254	3	31	4	Y	202	193	0	1	8	34
							222	9									
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	2827	3	238	9	Y	216	212	0	1	8	37
*04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3035	3	213	9	Y	194	217	0	1	8	13

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151237	X	27312	-0-	-123925	-0-	24262	3	3050	9	Y	2773	2807	0	5	8	81
12	30772	X	30772	-0-	-0-	-0-	27081	3	340	4	Y	3046	3066	0	5	8	56
							3351	9									
01	31372	X	30964	-0-	-408	-0-	27656	3	3308	9	Y	3007	2941	0	7	8	115
02	28112	X	26054	-0-	-2058	-0-	23519	3	68	4	Y	2243	2246	0	6	8	106
							2467	9									
03	31124	X	29443	-0-	-1681	-0-	26288	3	3155	9	Y	2868	2901	0	6	8	67
04	29970	X	26817	-0-	-3153	-0-	23775	3	304	4	Y	2489	2280	0	6	8	270
							2738	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70012	X	12400	-0-	-57612	-0-	11784	3	616	9	Y	560	572	0	1	8	79
12	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	12340	3	89	4	Y	595	585	0	1	8	88
							655	9									
01	14787	X	12712	-0-	-2075	-0-	11988	3	100	4	Y	567	579	0	2	8	74
							624	9									
02	13356	X	11569	-0-	-1787	-0-	10871	3	56	4	Y	584	558	0	1	8	99
							642	9									
03	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	12783	3	678	9	Y	616	607	0	1	8	107
*04	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12304	3	580	9	Y	527	598	0	1	8	35

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	543667	X	104421	-0-	-439246	-0-	98017	3	6404	9	Y	5822	5853	0	16	8	270
12	90247	X	90247	-0-	-0-	-0-	84115	3	36	4	Y	5542	5634	0	14	8	164
							6096	9									
01	91343	X	91343	-0-	-0-	-0-	85868	3	40	4	Y	4941	4750	0	16	8	339
							5435	9									
02	66716	X	66716	-0-	-0-	-0-	62182	3	4534	9	Y	4122	4311	0	11	8	139
03	92382	X	92382	-0-	-0-	-0-	86400	3	5982	9	Y	5438	5293	0	16	8	268
*04	92782	X	92782	-0-	-0-	-0-	86920	3	5862	9	Y	5329	5442	0	16	8	139

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32190	X	31720	-0-	-470	-0-	28871	3	2849	9	N	2590	2561	0	9	8	112
12	33263	X	30737	-0-	-2526	-0-	28201	3	2536	9	N	2305	2323	0	8	8	86
01	32953	X	29884	-0-	-3069	-0-	27011	3	246	4	N	2388	2340	0	11	8	123
							2627	9									
02	29764	X	24723	-0-	-5041	-0-	22123	3	331	4	N	2063	2088	0	9	8	89
							2269	9									
03	32953	X	28795	-0-	-4158	-0-	26038	3	94	4	N	2421	2307	0	8	8	195
							2663	9									
04	31710	X	24389	-0-	-7321	-0-	21953	3	307	4	N	1935	2038	0	8	8	84
							2129	9									

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

11	29400	X	27348	-0-	-2052	-0-	25073	3	2275	9	N	2068	2037	0	8	8	189
12	30380	X	26189	-0-	-4191	-0-	24092	3	2097	9	N	1906	1811	0	7	8	277
01	30163	X	25954	-0-	-4209	-0-	23932	3	2022	9	N	1838	1671	0	9	8	435
02	25536	X	24477	-0-	-1059	-0-	21973	3	531	4	N	1794	2047	0	7	8	175
							1973	9									
03	28272	X	27641	-0-	-631	-0-	25082	3	136	4	N	2203	2227	0	8	8	143
							2423	9									
04	27360	X	24819	-0-	-2541	-0-	22769	3	2050	9	N	1864	1729	0	8	8	270

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

11	15780	X	14134	-0-	-1646	-0-	13493	3	641	9	Y	583	573	0	2	8	72
12	15934	X	14138	-0-	-1796	-0-	13531	3	607	9	Y	552	569	0	3	8	52
01	15903	X	13189	-0-	-2714	-0-	12634	3	1	4	Y	504	473	0	3	8	80
							554	9									
02	13552	X	11382	-0-	-2170	-0-	10738	3	183	4	Y	419	450	0	3	8	46
							461	9									
03	15004	X	11046	-0-	-3958	-0-	10659	3	1	4	Y	351	353	0	2	8	42
							386	9									
04	14130	X	11495	-0-	-2635	-0-	11040	3	18	4	Y	397	383	0	2	8	54
							437	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

11	25034	X	25034	-0-	-0-	-0-	22777	3	3	4	N	2049	1960	0	14	8	310
							2254	9									
12	28814	X	28814	-0-	-0-	-0-	26314	3	3	4	N	2270	2396	0	14	8	170
							2497	9									
01	27356	X	27356	-0-	-0-	-0-	24722	3	9	4	N	2386	2245	0	18	8	293
							2625	9									
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2806	3	1	4	N	92	280	0	2	8	103
							101	9									
03	19680	X	19680	-0-	-0-	-0-	17630	3	2050	9	N	1864	1537	0	9	8	421
*04	26080	X	26080	-0-	-0-	-0-	23690	3	2390	9	N	2173	2366	0	9	8	219

UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

11	37501	X	37501	-0-	-0-	-0-	35870	3	33	4	N	1453	1497	1	3	8	467
							1598	9									
12	38143	X	38143	-0-	-0-	-0-	36221	3	257	4	N	1514	1692	1	3	8	286
							1665	9									
01	36272	X	36272	-0-	-0-	-0-	34500	3	312	4	N	1327	1142	1	4	8	467
							1460	9									
02	35000	X	31203	-0-	-3797	-0-	29513	3	357	4	N	1212	1324	1	3	8	352
							1333	9									
03	38750	X	36015	-0-	-2735	-0-	34508	3	1507	9	N	1370	1297	1	3	8	422
04	37500	X	29962	-0-	-7538	-0-	28581	3	164	4	N	1106	928	1	3	8	597
							1217	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45660	X	39564	-0-	-6096	-0-	38319	3	1245	9	N	1132	943	1	6	8	433
12	45663	X	38733	-0-	-6930	-0-	37243	3	3	4	N	1352	1502	1	4	8	279
							1487	9									
01	42749	X	40603	-0-	-2146	-0-	38943	3	1660	9	N	1509	1330	1	6	8	452
02	36932	X	25126	-0-	-11806	-0-	24093	3	8	4	N	932	940	1	4	8	440
							1025	9									
03	40889	X	40795	-0-	-94	-0-	39435	3	1360	9	N	1236	1317	1	6	8	353
04	39570	X	30011	-0-	-9559	-0-	28924	3	1087	9	N	988	908	1	5	8	428

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48000	X	39339	-0-	-8661	-0-	34302	3	5037	9	N	4579	4590	0	14	8	212
12	49600	X	45098	-0-	-4502	-0-	38821	3	6277	9	N	5706	5754	0	13	8	151
01	44175	X	41330	-0-	-2845	-0-	35665	3	5665	9	N	5150	5184	0	17	8	100
02	39536	X	36367	-0-	-3169	-0-	31222	3	5145	9	N	4677	375	0	3945	1	443
													14	8			
03	45105	X	45056	-0-	-49	-0-	38964	3	6092	9	N	5538	5596	0	14	8	371
04	43650	X	35642	-0-	-8008	-0-	31132	3	4510	9	N	4100	3616	0	551	1	290
													14	8			

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58230	X	53522	-0-	-4708	-0-	51822	3	1700	9	N	1545	1676	1	6	8	307
12	58156	X	54955	-0-	-3201	-0-	51717	3	125	4	N	2830	2634	1	6	8	497
							3113	9									
01	58156	X	53176	-0-	-4980	-0-	50296	3	454	4	N	2205	2174	1	9	8	519
							2426	9									
02	52528	X	46542	-0-	-5986	-0-	44230	3	2312	9	N	2102	2272	1	8	8	341
03	56513	X	51673	-0-	-4840	-0-	49296	3	2377	9	N	2161	2177	1	7	8	318
04	53520	X	48659	-0-	-4861	-0-	46296	3	2363	9	N	2148	2199	1	7	8	260

JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35550	X	33344	-0-	-2206	-0-	31878	3	3	4	N	1330	1287	0	4	8	309
							1463	9									
12	36735	X	34070	-0-	-2665	-0-	32592	3	1478	9	N	1344	1530	0	4	8	119
01	36580	X	34230	-0-	-2350	-0-	32636	3	1594	9	N	1449	1437	0	6	8	125
02	32060	X	30299	-0-	-1761	-0-	28852	3	1447	9	N	1315	1294	0	5	8	141
03	35030	X	34284	-0-	-746	-0-	32726	3	1558	9	N	1416	1424	0	4	8	129
04	33330	X	30992	-0-	-2338	-0-	29673	3	1319	9	N	1199	1043	0	4	8	281

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17180	X	17180	-0-	-0-	-0-	16209	3	971	9	N	883	890	0	7	8	117
12	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	15599	3	113	4	N	930	826	0	6	8	215
							1023	9									
01	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	15347	3	934	9	N	849	709	0	7	8	348
02	14321	X	14321	-0-	-0-	-0-	13425	3	190	4	N	642	694	0	6	8	290
							706	9									
03	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	14134	3	1163	9	N	1057	1135	0	5	8	207
*04	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	15469	3	44	4	N	867	905	0	5	8	164
							954	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114822	X	22064	-0-	-92758	-0-	20512	3	187	4	Y	1241	1271	0	11	8	68
							1365	9									
12	22344	X	22344	-0-	-0-	-0-	20591	3	244	4	Y	1372	1362	0	9	8	69
							1509	9									
01	23839	X	22287	-0-	-1552	-0-	20551	3	280	4	Y	1324	1251	0	11	8	131
							1456	9									
02	21056	X	19264	-0-	-1792	-0-	17349	3	869	4	Y	951	966	0	8	8	108
							1046	9									
03	22785	X	20354	-0-	-2431	-0-	19235	3	37	4	Y	984	1000	0	9	8	83
							1082	9									
04	22050	X	20250	-0-	-1800	-0-	19238	3	62	4	Y	864	871	0	8	8	68
							950	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100236	X	21500	-0-	-78736	-0-	20701	3	198	4	Y	546	556	0	5	8	30
							601	9									
12	21153	X	21153	-0-	-0-	-0-	20266	3	258	4	Y	572	569	0	4	8	29
							629	9									
01	21700	X	21166	-0-	-534	-0-	20281	3	296	4	Y	535	505	0	6	8	53
							589	9									
02	20076	X	17716	-0-	-2360	-0-	16396	3	920	4	Y	364	372	0	4	8	41
							400	9									
03	22227	X	17251	-0-	-4976	-0-	16817	3	39	4	Y	359	366	0	4	8	30
							395	9									
04	21510	X	19154	-0-	-2356	-0-	18749	3	66	4	Y	308	310	0	4	8	24
							339	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	132746	X	22777	-0-	-109969	-0-	21258	3	234	4	Y	1168	1215	0	10	8	64
							1285	9									
12	25189	X	25189	-0-	-0-	-0-	23224	3	309	4	Y	1505	1485	0	8	8	76
							1656	9									
01	29388	X	23245	-0-	-6143	-0-	21502	3	354	4	Y	1263	1204	0	10	8	125
							1389	9									
02	26544	X	21113	-0-	-5431	-0-	18409	3	1101	4	Y	1457	1409	0	7	8	166
							1603	9									
03	29388	X	19936	-0-	-9452	-0-	18780	3	46	4	Y	1009	1082	0	8	8	85
							1110	9									
04	24390	X	18750	-0-	-5640	-0-	17638	3	78	4	Y	940	944	0	7	8	74
							1034	9									

ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54495	X	54495	-0-	-0-	-0-	48423	3	95	4	Y	5434	5372	0	15	8	229
							5977	9									
12	55129	X	55129	-0-	-0-	-0-	48672	3	639	4	Y	5289	5385	0	13	8	120
							5818	9									
01	DLQ G-10		57308	-0-	57308	57308	50884	3	604	4	Y	5291	5183	0	19	8	209
							5820	9									
02	DLQ G-10		47631	-0-	47631	104939	42091	3	599	4	Y	4492	4553	0	14	8	134
							4941	9									
03	DLQ G-10		57892	-0-	57892	162831	52054	3	2	4	Y	5305	5307	0	15	8	117
							5836	9									
04	DLQ G-10		51899	-0-	51899	214730	45667	3	1149	4	Y	4621	4534	0	14	8	190
							5083	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	196017	X	37576	-0-	-158441	-0-	34432	3	3144	9	Y	2858	2821	0	11	8	73
12	40889	X	37767	-0-	-3122	-0-	34464	3	154	4	Y	2863	2848	0	10	8	78
							3149	9									
01	39928	X	33490	-0-	-6438	-0-	30587	3	41	4	Y	2602	2595	0	14	8	71
							2862	9									
02	36064	X	29725	-0-	-6339	-0-	27094	3	95	4	Y	2305	2300	0	11	8	65
							2536	9									
03	39215	X	36945	-0-	-2270	-0-	33660	3	56	4	Y	2935	2907	0	11	8	82
							3229	9									
04	37590	X	31579	-0-	-6011	-0-	29045	3	18	4	Y	2287	2285	0	11	8	73
							2516	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180810	X	35945	-0-	-144865	-0-	34459	3	1486	9	Y	1351	1312	0	8	8	111
12	37293	X	35627	-0-	-1666	-0-	34409	3	12	4	Y	1096	1161	0	7	8	39
							1206	9									
01	37293	X	33483	-0-	-3810	-0-	32134	3	1349	9	Y	1226	1130	0	10	8	125
02	33544	X	30130	-0-	-3414	-0-	28898	3	209	4	Y	930	984	0	8	8	63
							1023	9									
03	37138	X	31506	-0-	-5632	-0-	30121	3	1385	9	Y	1259	1254	0	8	8	60
04	35940	X	28809	-0-	-7131	-0-	27631	3	1178	9	Y	1071	1062	0	8	8	61

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	163347	X	28969	-0-	-134378	-0-	26892	3	2077	9	Y	1888	1824	0	10	8	155
12	36332	X	30594	-0-	-5738	-0-	27774	3	9	4	Y	2555	2610	0	9	8	91
							2811	9									
01	33449	X	26425	-0-	-7024	-0-	24673	3	1752	9	Y	1593	1510	0	12	8	162
02	30212	X	27914	-0-	-2298	-0-	24808	3	145	4	Y	2692	2662	0	10	8	182
							2961	9									
03	33449	X	31182	-0-	-2267	-0-	29143	3	2039	9	Y	1854	1938	0	9	8	89
04	29610	X	29483	-0-	-127	-0-	27788	3	1695	9	Y	1541	1532	0	9	8	89

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96801	X	34464	-0-	-62337	-0-	32796	3	1668	9	Y	1516	1409	0	5	8	125
12	34295	X	34295	-0-	-0-	-0-	32966	3	9	4	Y	1200	1277	0	5	8	43
							1320	9									
01	34928	X	34928	-0-	-0-	-0-	33553	3	1375	9	Y	1250	1159	0	6	8	128
02	29889	X	29889	-0-	-0-	-0-	28801	3	147	4	Y	855	920	0	5	8	58
							941	9									
03	33054	X	33054	-0-	-0-	-0-	31786	3	1268	9	Y	1153	1151	0	5	8	55
*04	33695	X	33695	-0-	-0-	-0-	32532	3	1163	9	Y	1057	1046	0	5	8	61

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2745	-0-	-615	-0-	2539	3	206	9	Y	187	121	0	29	8	75
12	3472	X	2729	-0-	-743	-0-	2641	3	88	9	Y	80	113	0	29	8	13
01	3348	X	2663	-0-	-685	-0-	2535	3	128	9	Y	116	81	0	24	8	24
02	2828	X	2310	-0-	-518	-0-	2105	3	85	4	Y	109	77	0	23	8	33
							120	9									
03	3131	X	3103	-0-	-28	-0-	2895	3	1	4	Y	188	148	0	26	8	47
							207	9									
04	2760	X	2532	-0-	-228	-0-	2416	3	14	4	Y	93	73	0	26	8	41
							102	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	649650	X	126169	-0-	-523481	-0-	115427	3	10742	9	Y	9765	9871	0	21	8	284
12	117245	X	117245	-0-	-0-	-0-	105057	3	147	4	Y	10946	10944	0	24	8	262
							12041	9									
01	153858	X	153858	-0-	-0-	-0-	130530	3	119	4	Y	21099	20791	0	41	8	529
							23209	9									
02	184165	X	184165	-0-	-0-	-0-	151319	3	816	4	Y	29118	29087	0	48	8	512
							32030	9									
03	133753	X	133753	-0-	-0-	-0-	116691	3	17062	9	Y	15511	15661	0	45	8	317
*04	94546	X	94546	-0-	-0-	-0-	85532	3	283	4	Y	7937	7304	0	45	8	905
							8731	9									

VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 10350 - 20501

11	313602	X	61167	-0-	-252435	-0-	58554	3	147	4	Y	2242	2131	0	109	8	28
							2466	9									
12	62869	X	62869	-0-	-0-	-0-	59524	3	506	4	Y	2581	2502	0	94	8	13
							2839	9									
01	70167	X	70167	-0-	-0-	-0-	67355	3	349	4	Y	2239	2106	0	130	8	16
							2463	9									
02	63663	X	63663	-0-	-0-	-0-	61343	3	67	4	Y	2048	1955	0	88	8	21
							2253	9									
03	66592	X	66592	-0-	-0-	-0-	64686	3	63	4	Y	1675	1600	0	84	8	12
							1843	9									
04	48990	X	44895	-0-	-4095	-0-	43292	3	53	4	Y	1409	1316	0	87	8	18
							1550	9									

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 10330 - 20272

11	1663766	X	290129	-0-	-1373637	-0-	252659	3	161	4	Y	33917	33841	0	107	8	446
							37309	9									
12	270887	X	270887	-0-	-0-	-0-	236677	3	570	4	Y	30582	30789	0	80	8	159
							33640	9									
01	280098	X	280098	-0-	-0-	-0-	248437	3	356	4	Y	28459	28323	0	85	8	210
							31305	9									
02	248619	X	248619	-0-	-0-	-0-	220045	3	70	4	Y	25913	25794	0	56	8	273
							28504	9									
03	271746	X	271746	-0-	-0-	-0-	239205	3	70	4	Y	29519	29528	0	50	8	214
							32471	9									
*04	146995	X	146995	-0-	-0-	-0-	132338	3	49	4	Y	13280	13263	0	47	8	184
							14608	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	269744	X	55047	-0-	-214697	-0-	53920	3	136	4	Y	901	856	0	44	8	11
							991	9									
12	55474	X	55474	-0-	-0-	-0-	53392	3	453	4	Y	1481	1431	0	54	8	7
							1629	9									
01	55059	X	55059	-0-	-0-	-0-	53338	3	277	4	Y	1313	1235	0	76	8	9
							1444	9									
02	51380	X	50903	-0-	-477	-0-	49222	3	54	4	Y	1479	1410	0	63	8	15
							1627	9									
03	56885	X	51698	-0-	-5187	-0-	50890	3	50	4	Y	689	665	0	34	8	5
							758	9									
04	55050	X	35351	-0-	-19699	-0-	34709	3	42	4	Y	545	509	0	34	8	7
							600	9									

TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1043358	X	180979	-0-	-862379	-0-	161677	3	134	4	Y	17425	17388	0	60	8	229
							19168	9									
12	182146	X	182146	-0-	-0-	-0-	164107	3	470	4	Y	15972	16069	0	49	8	83
							17569	9									
01	175711	X	175711	-0-	-0-	-0-	158780	3	286	4	Y	15132	15021	0	83	8	111
							16645	9									
02	149088	X	149088	-0-	-0-	-0-	135887	3	56	4	Y	11950	11878	0	58	8	125
							13145	9									
03	169090	X	169090	-0-	-0-	-0-	154208	3	55	4	Y	13479	13435	0	72	8	97
							14827	9									
*04	110648	X	110648	-0-	-0-	-0-	100926	3	44	4	Y	8798	8706	0	68	8	121
							9678	9									

TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	859258	X	140199	-0-	-719059	-0-	120278	3	122	4	Y	17999	17982	0	33	8	237
							19799	9									
12	140007	X	140007	-0-	-0-	-0-	121169	3	421	4	Y	16743	16864	0	29	8	87
							18417	9									
01	136313	X	136313	-0-	-0-	-0-	118489	3	257	4	Y	15970	15899	0	40	8	118
							17567	9									
02	75809	X	75809	-0-	-0-	-0-	68144	3	53	4	Y	6920	6932	0	33	8	73
							7612	9									
03	75940	X	75940	-0-	-0-	-0-	69763	3	52	4	Y	5568	5575	0	26	8	40
							6125	9									
*04	88645	X	88645	-0-	-0-	-0-	77634	3	44	4	Y	9970	9844	0	28	8	138
							10967	9									

LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218061	X	43642	-0-	-174419	-0-	40507	3	34	4	Y	2819	2939	1	6	8	559
							3101	9									
12	48732	X	45259	-0-	-3473	-0-	41929	3	3330	9	Y	3027	3098	1	6	8	482
01	45353	X	42407	-0-	-2946	-0-	39436	3	8	4	Y	2694	2834	1	7	8	335
							2963	9									
02	40740	X	36624	-0-	-4116	-0-	31751	3	2563	4	Y	2100	1863	1	6	8	566
							2310	9									
03	45260	X	39584	-0-	-5676	-0-	36013	3	1	4	Y	3245	2752	1	5	8	1054
							3570	9									
04	43800	X	38636	-0-	-5164	-0-	35753	3	2883	9	Y	2621	3050	1	6	8	619

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26030	X	26030	-0-		-0-	-0-		1430	1	23143	3	N	1258	1285	1	10	8	220
									73	4	1384	9							
12	24908	X	24908	-0-		-0-	-0-		1479	1	21987	3	N	1287	1119	1	10	8	378
									26	4	1416	9							
01	28272	X	19717	-0-		-8555	-0-		1279	1	17138	3	N	1124	1407	1	13	8	82
									64	4	1236	9							
02	25536	X	8097	-0-		-17439	-0-		558	1	6911	3	N	496	311	1	3	8	264
									82	4	546	9							
03	28272	X	26196	-0-		-2076	-0-		1477	1	23649	3	N	973	918	1	12	8	307
									1070	9									
*04	27453	X	27453	-0-		-0-	-0-		1500	1	24495	3	N	1317	1424	1	12	8	188
									9	4	1449	9							

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104625	X	30387	-0-		-74238	-0-		28172	3	1	4	Y	2013	2001	0	10	8	57
									2214	9									
12	33066	X	33066	-0-		-0-	-0-		30598	3	78	4	Y	2173	2161	0	2	8	67
									2390	9									
01	33496	X	33496	-0-		-0-	-0-		31003	3	61	4	Y	2211	2191	0	4	8	83
									2432	9									
02	30396	X	30396	-0-		-0-	-0-		28240	3	9	4	Y	1952	1960	0	3	8	72
									2147	9									
03	38774	X	38774	-0-		-0-	-0-		35407	3	4	4	Y	3057	2995	0	2	8	132
									3363	9									
*04	32696	X	32696	-0-		-0-	-0-		30369	3	2327	9	Y	2115	2160	0			87

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	182955	X	27504	-0-		-155451	-0-		24037	3	1	4	Y	3151	3166	0	7	8	89
									3466	9									
12	28952	X	28952	-0-		-0-	-0-		25217	3	62	4	Y	3339	3320	0	5	8	103
									3673	9									
01	42377	X	27358	-0-		-15019	-0-		23991	3	45	4	Y	3020	3003	0	6	8	114
									3322	9									
02	30016	X	23847	-0-		-6169	-0-		20963	3	6	4	Y	2616	2628	0	6	8	96
									2878	9									
03	32674	X	26624	-0-		-6050	-0-		22671	3	3	4	Y	3591	3520	0	12	8	155
									3950	9									
04	28020	X	24427	-0-		-3593	-0-		21211	3	3216	9	Y	2924	2830	0	135	8	114

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	187642	X	34780	-0-		-152862	-0-		32539	3	141	4	Y	1909	1888	0	29	8	69
									2100	9									
12	34574	X	34574	-0-		-0-	-0-		32201	3	325	4	Y	1862	1853	0	26	8	52
									2048	9									
01	39618	X	36626	-0-		-2992	-0-		34030	3	359	4	Y	2034	1944	0	35	8	107
									2237	9									
02	35784	X	32334	-0-		-3450	-0-		30119	3	444	4	Y	1610	1605	0	29	8	83
									1771	9									
03	38812	X	34832	-0-		-3980	-0-		32936	3	169	4	Y	1570	1566	0	26	8	61
									1727	9									
04	35430	X	33563	-0-		-1867	-0-		31844	3	116	4	Y	1457	1411	0	27	8	80
									1603	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282941 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8758 - 16095

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282942 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8850 - 16235

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

11	36690	X	30671	-0-	-6019	-0-	29119	3	1552	9	Y	1411	1197	0	1	8	670
12	36952	X	31824	-0-	-5128	-0-	30228	3	1596	9	Y	1451	1749	0	1	8	371
01	36270	X	28417	-0-	-7853	-0-	26700	3	1	4	Y	1560	1526	0	1	8	404
							1716	9									
02	32060	X	26836	-0-	-5224	-0-	25327	3	375	4	Y	1031	1046	0	1	8	388
							1134	9									
03	35495	X	24612	-0-	-10883	-0-	22958	3	1	4	Y	1503	1457	0	1	8	433
							1653	9									
04	30810	X	18164	-0-	-12646	-0-	17355	3	30	4	Y	708	711	0	1	8	429
							779	9									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532

11	32818	X	32818	-0-	-0-	-0-	30355	3	20	4	Y	2221	2179	0	35	8	21
							2443	9									
12	57598	X	30436	-0-	-27162	-0-	27958	3	248	4	Y	2027	1997	0	30	8	21
							2230	9									
01	57598	X	30170	-0-	-27428	-0-	27506	3	412	4	Y	2047	1999	0	37	8	32
							2252	9									
02	39368	X	28798	-0-	-10570	-0-	25650	3	1155	4	Y	1812	1778	0	30	8	36
							1993	9									
03	37479	X	32235	-0-	-5244	-0-	29900	3	126	4	Y	2008	1990	0	27	8	27
							2209	9									
04	32820	X	32119	-0-	-701	-0-	29808	3	259	4	Y	1865	1837	0	26	8	29
							2052	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69719	X	17441	-0-	-52278	-0-	14098	3	1	4	Y	3038	3020	0	8	8	86
							3342	9									
12	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	13196	3	51	4	Y	2536	2539	0	5	8	78
							2790	9									
01	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	14915	3	39	4	Y	2689	2657	0	9	8	101
							2958	9									
02	16268	X	15337	-0-	-931	-0-	12795	3	4	4	Y	2307	2314	0	9	8	85
							2538	9									
03	18011	X	17255	-0-	-756	-0-	13806	3	2	4	Y	3134	3069	0	15	8	135
							3447	9									
04	17430	X	15707	-0-	-1723	-0-	13042	3	2665	9	Y	2423	2459	0			99

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11280 - 20869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	229448	X	58224	-0-	-171224	-0-	54478	3	2	4	Y	3404	3385	0	19	8	96
							3744	9									
12	51336	X	51336	-0-	-0-	-0-	47647	3	113	4	Y	3251	3238	0	9	8	100
							3576	9									
01	55084	X	55084	-0-	-0-	-0-	50993	3	94	4	Y	3634	3585	0	12	8	137
							3997	9									
02	45108	X	36809	-0-	-8299	-0-	33712	3	10	4	Y	2806	2831	0	9	8	103
							3087	9									
03	49941	X	24440	-0-	-25501	-0-	24427	3	3	4	Y	9	103	0	9	8	-0-
							10	9									
04	48330	X	33203	-0-	-15127	-0-	30681	3	2522	9	Y	2293	2197	0	2	8	94

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283325 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8826 - 16280

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	8			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283432 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8680 - 16080

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	201621	X	38431	-0-	-163190	-0-	36148	3	24	4	Y	2054	2062	0	7	8	88
							2259	9									
12	42904	X	38391	-0-	-4513	-0-	35707	3	249	4	Y	2214	2211	0	7	8	84
							2435	9									
01	41726	X	36017	-0-	-5709	-0-	33785	3	19	4	Y	2012	2010	0	9	8	77
							2213	9									
02	37212	X	25312	-0-	-11900	-0-	23345	3	545	4	Y	1293	1286	0	6	8	78
							1422	9									
03	41199	X	36882	-0-	-4317	-0-	34991	3	20	4	Y	1701	1722	0	7	8	50
							1871	9									
04	38430	X	38021	-0-	-409	-0-	35770	3	170	4	Y	1892	1881	0	7	8	54
							2081	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ELWOOD 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39330	X	37655	-0-	-1675	-0-	34271	3	29	4	Y	3050	3064	0	8	8	167
							3355	9									
12	40641	X	37932	-0-	-2709	-0-	34790	3	65	4	Y	2797	2794	0	7	8	163
							3077	9									
01	DLQ G-10		39305	-0-	39305	39305	35767	3	29	4	Y	3190	3196	0	10	8	147
							3509	9									
02	DLQ G-10		33426	-0-	33426	72731	30658	3	37	4	Y	2483	2527	0	8	8	95
							2731	9									
03	DLQ G-10		28776	-0-	28776	101507	26436	3	79	4	Y	2055	2065	0	4	8	81
							2261	9									
04	DLQ G-10		38834	-0-	38834	140341	35805	3	203	4	Y	2569	2549	0	4	8	97
							2826	9									

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66483	X	66483	-0-	-0-	-0-	62623	3	37	4	Y	3475	3620	0	10	8	138
							3823	9									
12	75206	X	67049	-0-	-8157	-0-	63246	3	134	4	Y	3335	3221	0	9	8	243
							3669	9									
01	73904	X	65251	-0-	-8653	-0-	61721	3	55	4	Y	3159	3195	0	12	8	195
							3475	9									
02	64008	X	54442	-0-	-9566	-0-	51533	3	52	4	Y	2597	2585	0	10	8	197
							2857	9									
03	70463	X	65107	-0-	-5356	-0-	61436	3	78	4	Y	3266	3267	0	10	8	186
							3593	9									
04	66480	X	58684	-0-	-7796	-0-	55301	3	211	4	Y	2884	2928	0	10	8	132
							3172	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283913 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146007	X	27129	-0-	-118878	-0-	24435	3	2694	9	Y	2449	2401	0	14	8	69
12	30504	X	28752	-0-	-1752	-0-	25236	3	3516	9	Y	3196	3192	0	13	8	60
01	30473	X	30034	-0-	-439	-0-	25710	3	4324	9	Y	3931	3854	0	15	8	122
02	30558	X	30558	-0-	-0-	-0-	26970	3	147	4	Y	3128	3146	0	10	8	94
							3441	9									
03	28799	X	24673	-0-	-4126	-0-	21111	3	20	4	Y	3220	3218	0	9	8	87
							3542	9									
04	29070	X	24428	-0-	-4642	-0-	20831	3	3597	9	Y	3270	3251	0	11	8	95

ARVINE 28 A WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45457	X	45457	-0-	-0-	-0-	41615	3	3842	9	Y	3493	3432	0			223
12	51863	X	45794	-0-	-6069	-0-	41642	3	222	4	Y	3573	3590	0			206
							3930	9									
01	49662	X	44825	-0-	-4837	-0-	40861	3	3964	9	Y	3604	3526	0			284
02	43176	X	36131	-0-	-7045	-0-	32618	3	311	4	Y	2911	3031	0			164
							3202	9									
03	47802	X	43485	-0-	-4317	-0-	39622	3	160	4	Y	3366	3211	0			319
							3703	9									
04	45450	X	41362	-0-	-4088	-0-	37689	3	149	4	Y	3204	3251	0			272
							3524	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37916	X	37916	-0-	-0-	-0-	33517	3	22	4	Y	3979	3933	0	35	8	38
							4377	9									
12	65069	X	37562	-0-	-27507	-0-	33403	3	283	4	Y	3524	3495	0	30	8	37
							3876	9									
01	65069	X	37004	-0-	-28065	-0-	32982	3	473	4	Y	3226	3174	0	37	8	52
							3549	9									
02	49616	X	36322	-0-	-13294	-0-	31940	3	1329	4	Y	2775	2742	0	30	8	55
							3053	9									
03	42966	X	39569	-0-	-3397	-0-	36029	3	141	4	Y	3090	3075	0	28	8	42
							3399	9									
*04	38075	X	38075	-0-	-0-	-0-	34647	3	283	4	Y	2859	2829	0	27	8	45
							3145	9									

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36030	X	34461	-0-	-1569	-0-	31144	3	3317	9	Y	3015	2949	0	12	8	371
12	37231	X	34100	-0-	-3131	-0-	30727	3	3373	9	Y	3066	3136	0	13	8	288
01	36704	X	31983	-0-	-4721	-0-	28812	3	1	4	Y	2882	2696	0	17	8	457
							3170	9									
02	33152	X	27538	-0-	-5614	-0-	24362	3	345	4	Y	2574	2732	0	13	8	286
							2831	9									
03	36704	X	27700	-0-	-9004	-0-	25027	3	1	4	Y	2429	2411	0	11	8	293
							2672	9									
04	34470	X	27494	-0-	-6976	-0-	24465	3	36	4	Y	2721	2632	0	11	8	371
							2993	9									

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	760257	X	139368	-0-	-620889	-0-	128614	3	157	4	Y	9634	9678	0	26	8	76
							10597	9									
12	145774	X	145774	-0-	-0-	-0-	133776	3	813	4	Y	10168	10126	0	24	8	94
							11185	9									
01	144261	X	144261	-0-	-0-	-0-	133634	3	276	4	Y	9410	9381	0	32	8	91
							10351	9									
02	123491	X	123491	-0-	-0-	-0-	113963	3	37	4	Y	8628	8630	0	27	8	62
							9491	9									
03	143209	X	143209	-0-	-0-	-0-	132241	3	10968	9	Y	9971	9870	0	25	8	138
*04	126909	X	126909	-0-	-0-	-0-	117529	3	309	4	Y	8246	8279	0	25	8	80
							9071	9									

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285117 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10035 - 20077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONTROSE 45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285265 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9080 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285428 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9259 - 19265

11	113750	X	113750	-0-	-0-	-0-	106632	3	36	4	Y	6438	6419	0	24	8	322
							7082	9									
12	109478	X	109478	-0-	-0-	-0-	102111	3	725	4	Y	6038	6152	0	22	8	186
							6642	9									
01	DLQ G-10		113530	-0-	113530	113530	107404	3	44	4	Y	5529	5364	0	32	8	319
							6082	9									
02	DLQ G-10		89627	-0-	89627	203157	83187	3	461	4	Y	5435	5493	0	25	8	236
							5979	9									
03	DLQ G-10		97481	-0-	97481	300638	91555	3	104	4	Y	5293	5330	0	22	8	177
							5822	9									
04	DLQ G-10		78948	-0-	78948	379586	73847	3	615	4	Y	4078	3855	0	20	8	380
							4486	9									

CARRY BACK 6 STATE A WELL #: 1H RRCID -> 285444 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025

11	276583	X	51966	-0-	-224617	-0-	48277	3	3689	9	Y	3354	3343	0	12	8	154
12	62620	X	55017	-0-	-7603	-0-	51193	3	62	4	Y	3420	3441	0	11	8	122
							3762	9									
01	57172	X	57172	-0-	-0-	-0-	53508	3	165	4	Y	3181	3172	0	15	8	116
							3499	9									
02	53442	X	53442	-0-	-0-	-0-	50143	3	184	4	Y	2832	2804	0	12	8	132
							3115	9									
03	55025	X	54141	-0-	-884	-0-	51052	3	3089	9	Y	2808	2814	0			126
04	55320	X	55222	-0-	-98	-0-	52204	3	3018	9	Y	2744	2727	0	12	8	131

CHARISMATIC 5 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143

11	65520	X	57593	-0-	-7927	-0-	53853	3	3740	9	N	3400	3378	1	13	8	202
12	67704	X	63283	-0-	-4421	-0-	58709	3	203	4	N	3974	3962	1	12	8	202
							4371	9									
01	66588	X	60719	-0-	-5869	-0-	56148	3	228	4	N	3948	3928	1	17	8	205
							4343	9									
02	60144	X	53470	-0-	-6674	-0-	49044	3	496	4	N	3573	3347	1	14	8	417
							3930	9									
03	66588	X	62394	-0-	-4194	-0-	58168	3	15	4	N	3828	3855	1	14	8	376
							4211	9									
04	61230	X	53978	-0-	-7252	-0-	50902	3	3076	9	N	2796	2794	1	14	8	364

OWL DRAW 12 UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040

11	40560	X	31853	-0-	-8707	-0-	28191	3	169	4	Y	3175	3161	0	25	8	87
							3493	9									
12	36673	X	33325	-0-	-3348	-0-	29553	3	87	4	Y	3350	3368	0	23	8	46
							3685	9									
01	DLQ G-10		31515	-0-	31515	31515	27799	3	113	4	Y	3275	3234	0	32	8	55
							3603	9									
02	DLQ G-10		26604	-0-	26604	58119	23464	3	80	4	Y	2782	2762	0	22	8	53
							3060	9									
03	DLQ G-10		30469	-0-	30469	88588	27031	3	70	4	Y	3062	3036	0	17	8	62
							3368	9									
04	DLQ G-10		29996	-0-	29996	118584	26675	3	41	4	Y	2982	2959	0	17	8	68
							3280	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9834 - 19630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143317	X	143317	-0-	-0-	-0-	140381	3	2936	9	Y	2669	2732	0	16	8	82
12	151166	X	151166	-0-	-0-	-0-	147643	3	118	4	Y	3095	3081	0	14	8	82
							3405	9									
01	DLQ G-10		144208	-0-	144208	144208	140808	3	42	4	Y	3053	2955	0	20	8	160
							3358	9									
02	DLQ G-10		144020	-0-	144020	288228	140484	3	38	4	Y	3180	3149	0	14	8	177
							3498	9									
03	DLQ G-10		163295	-0-	163295	451523	159210	3	4085	9	Y	3714	3542	0	14	8	335
04	DLQ G-10		150208	-0-	150208	601731	146750	3	70	4	Y	3080	2980	0	13	8	422
							3388	9									

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10140 - 20211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	141970	X	141970	-0-	-0-	-0-	139720	3	2250	9	Y	2045	2072	0	16	8	63
12	139203	X	139203	-0-	-0-	-0-	136863	3	110	4	Y	2027	2022	0	14	8	54
							2230	9									
01	DLQ G-10		142071	-0-	142071	142071	139571	3	43	4	Y	2234	2151	0	20	8	117
							2457	9									
02	DLQ G-10		74420	-0-	74420	216491	73781	3	22	4	Y	561	635	0	12	8	31
							617	9									
03	DLQ G-10		70239	-0-	70239	286730	69862	3	377	9	Y	343	334	0	10	8	30
04	DLQ G-10		62646	-0-	62646	349376	62384	3	34	4	Y	207	198	0	12	8	27
							228	9									

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286247 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74100	X	59730	-0-	-14370	-0-	58466	3	1264	9	Y	1149	1124	0	8	8	35
12	65441	X	60929	-0-	-4512	-0-	60391	3	46	4	Y	447	463	0	7	8	12
							492	9									
01	DLQ G-10		58543	-0-	58543	58543	58148	3	17	4	Y	344	328	0	10	8	18
							378	9									
02	DLQ G-10		62587	-0-	62587	121130	62011	3	18	4	Y	507	490	0	7	8	28
							558	9									
03	DLQ G-10		60846	-0-	60846	181976	60360	3	486	9	Y	442	424	0	7	8	39
04	DLQ G-10		56136	-0-	56136	238112	55782	3	26	4	Y	298	291	0	6	8	40
							328	9									

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286297 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10050 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124471	X	124471	-0-	-0-	-0-	122476	3	1995	9	Y	1814	1851	0	16	8	56
12	116929	X	116929	-0-	-0-	-0-	114944	3	96	4	Y	1717	1713	0	14	8	46
							1889	9									
01	DLQ G-10		119056	-0-	119056	119056	117047	3	37	4	Y	1793	1726	0	20	8	93
							1972	9									
02	DLQ G-10		98424	-0-	98424	217480	96693	3	30	4	Y	1546	1539	0	14	8	86
							1701	9									
03	DLQ G-10		128121	-0-	128121	345601	125834	3	2287	9	Y	2079	1964	0	14	8	187
04	DLQ G-10		107926	-0-	107926	453527	105970	3	60	4	Y	1724	1663	0	13	8	235
							1896	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286333 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75690	X	63692	-0-	-11998	-0-	63057	3	635	9	Y	577	581	0	8	8	18
12	78213	X	60740	-0-	-17473	-0-	59996	3	54	4	Y	627	621	0	7	8	17
							690	9									
01	DLQ G-10		59368	-0-	59368	59368	58709	3	18	4	Y	583	560	0	10	8	30
							641	9									
02	DLQ G-10		56749	-0-	56749	116117	56122	3	14	4	Y	557	549	0	7	8	31
							613	9									
03	DLQ G-10		58077	-0-	58077	174194	57483	3	594	9	Y	540	516	0	7	8	48
04	DLQ G-10		59694	-0-	59694	233888	59321	3	30	4	Y	312	311	0	7	8	42
							343	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20100	X	18720	-0-	-1380	-0-	16159	3	1	4	Y	2327	2329	0	7	8	70
							2560	9									
12	21917	X	20958	-0-	-959	-0-	18027	3	27	4	Y	2640	2620	0	7	8	83
							2904	9									
01	DLQ G-10		20409	-0-	20409	20409	18272	3	10	4	Y	1934	1964	0	9	8	44
							2127	9									
02	DLQ G-10		17061	-0-	17061	37470	14921	3	18	4	Y	1929	1827	0	7	8	139
							2122	9									
03	DLQ G-10		19640	-0-	19640	57110	16975	3	4	4	Y	2419	2501	0	7	8	50
							2661	9									
04	DLQ G-10		20101	-0-	20101	77211	17970	3	10	4	Y	1928	1907	0	7	8	64
							2121	9									

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286596 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83400	X	75766	-0-	-7634	-0-	73783	3	1983	9	Y	1803	1776	0	13	8	46
12	84940	X	74353	-0-	-10587	-0-	71966	3	307	4	Y	1891	1875	0	11	8	51
							2080	9									
01	DLQ G-10		72108	-0-	72108	72108	70246	3	74	4	Y	1625	1617	0	15	8	44
							1788	9									
02	DLQ G-10		61811	-0-	61811	133919	60086	3	204	4	Y	1383	1376	0	12	8	39
							1521	9									
03	DLQ G-10		69195	-0-	69195	203114	67185	3	84	4	Y	1751	1729	0	12	8	49
							1926	9									
04	DLQ G-10		66222	-0-	66222	269336	64409	3	33	4	Y	1618	1604	0	12	8	51
							1780	9									

ARVINE 28 B WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63390	X	60185	-0-	-3205	-0-	54151	3	6034	9	Y	5485	5379	0			350
12	65503	X	61660	-0-	-3843	-0-	55388	3	299	4	Y	5430	5467	0			313
							5973	9									
01	DLQ G-10		59113	-0-	59113	59113	53747	3	1	4	Y	4877	4805	0			385
							5365	9									
02	DLQ G-10		52454	-0-	52454	111567	46759	3	424	4	Y	4792	4907	0			270
							5271	9									
03	DLQ G-10		57737	-0-	57737	169304	52014	3	195	4	Y	5025	4818	0			477
							5528	9									
04	DLQ G-10		52964	-0-	52964	222268	47833	3	182	4	Y	4499	4593	0			383
							4949	9									

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 21207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286656 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9149 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40904	X	40904	-0-	-0-	-0-	37059	3	3845	9	Y	3495	3497	0			143
12	39791	X	39791	-0-	-0-	-0-	35966	3	3825	9	Y	3477	3539	0			81
01	DLQ G-10		43366	-0-	43366	43366	39553	3	3813	9	Y	3466	3386	0			161
02	DLQ G-10		36551	-0-	36551	79917	33071	3	188	4	Y	2993	3075	0			79
							3292	9									
03	DLQ G-10		41785	-0-	41785	121702	38221	3	3564	9	Y	3240	3242	0			77
04	DLQ G-10		39159	-0-	39159	160861	35887	3	3	4	Y	2972	2950	0			99
							3269	9									

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286764 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7800 - 17790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73650	X	70341	-0-	-3309	-0-	66801	3	40	4	Y	3182	3283	0	13	8	126
							3500	9									
12	76105	X	72665	-0-	-3440	-0-	68740	3	174	4	Y	3410	3277	0	11	8	248
							3751	9									
01	DLQ G-10		72098	-0-	72098	72098	68335	3	58	4	Y	3368	3394	0	15	8	207
							3705	9									
02	DLQ G-10		60609	-0-	60609	132707	57273	3	56	4	Y	2982	2951	0	12	8	226
							3280	9									
03	DLQ G-10		66104	-0-	66104	198811	62583	3	70	4	Y	3137	3175	0	10	8	178
							3451	9									
04	DLQ G-10		63848	-0-	63848	262659	60410	3	240	4	Y	2907	2941	0	11	8	133
							3198	9									

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 8H RRCID -> 286929 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10050 - 20125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287201 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8600 - 18877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	336746	X	62504	-0-		-274242	-0-		58945	3	143	4	Y	3105	3102	0	10	8	114
									3416	9									
12	61794	X	61794	-0-		-0-	-0-		58058	3	327	4	Y	3099	3117	0	9	8	87
									3409	9									
01	72106	X	56789	-0-		-15317	-0-		53416	3	359	4	Y	2740	2670	0	12	8	145
									3014	9									
02	60424	X	48762	-0-		-11662	-0-		45305	3	434	4	Y	2748	2741	0	9	8	143
									3023	9									
03	66898	X	55770	-0-		-11128	-0-		52319	3	169	4	Y	2984	3001	0	9	8	117
									3282	9									
04	62490	X	50881	-0-		-11609	-0-		47987	3	116	4	Y	2525	2493	0	9	8	140
									2778	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287268 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	266051	X	59597	-0-		-206454	-0-		56269	3	143	4	Y	2895	2891	0	13	8	106
									3185	9									
12	65712	X	65712	-0-		-0-	-0-		62231	3	327	4	Y	2867	2882	0	11	8	80
									3154	9									
01	65141	X	65141	-0-		-0-	-0-		61798	3	359	4	Y	2713	2634	0	15	8	144
									2984	9									
02	57148	X	56479	-0-		-669	-0-		53460	3	444	4	Y	2341	2350	0	13	8	122
									2575	9									
03	65720	X	65309	-0-		-411	-0-		62130	3	169	4	Y	2736	2740	0	11	8	107
									3010	9									
04	63600	X	62641	-0-		-959	-0-		59861	3	116	4	Y	2422	2383	0	12	8	134
									2664	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287269 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8500 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	253994	X	50190	-0-		-203804	-0-		47801	3	143	4	Y	2042	2043	0	9	8	75
									2246	9									
12	50258	X	50258	-0-		-0-	-0-		47744	3	327	4	Y	1988	1999	0	8	8	56
									2187	9									
01	53382	X	48384	-0-		-4998	-0-		45902	3	359	4	Y	1930	1873	0	11	8	102
									2123	9									
02	48216	X	42786	-0-		-5430	-0-		40613	3	444	4	Y	1572	1583	0	9	8	82
									1729	9									
03	53382	X	47814	-0-		-5568	-0-		45838	3	169	4	Y	1643	1653	0	8	8	64
									1807	9									
04	50190	X	40214	-0-		-9976	-0-		38679	3	116	4	Y	1290	1275	0	8	8	71
									1419	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287270 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8550 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	378220	X	70749	-0-		-307471	-0-		67550	3	143	4	Y	2778	2773	0	10	8	102
									3056	9									
12	71864	X	71864	-0-		-0-	-0-		68563	3	327	4	Y	2704	2721	0	9	8	76
									2974	9									
01	79980	X	69448	-0-		-10532	-0-		66241	3	359	4	Y	2589	2516	0	12	8	137
									2848	9									
02	69076	X	61960	-0-		-7116	-0-		59030	3	444	4	Y	2260	2269	0	10	8	118
									2486	9									
03	75733	X	66343	-0-		-9390	-0-		63340	3	169	4	Y	2576	2584	0	9	8	101
									2834	9									
04	70740	X	62352	-0-		-8388	-0-		59632	3	116	4	Y	2367	2328	0	9	8	131
									2604	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287271 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	266144	X	49986	-0-	-216158	-0-	47490	3	143	4	Y	2139	2134	0	10	8	79
							2353	9									
12	50043	X	50043	-0-	-0-	-0-	47299	3	327	4	Y	2197	2205	0	9	8	62
							2417	9									
01	55738	X	47895	-0-	-7843	-0-	45272	3	359	4	Y	2058	1999	0	12	8	109
							2264	9									
02	49336	X	40905	-0-	-8431	-0-	38668	3	444	4	Y	1630	1644	0	10	8	85
							1793	9									
03	53041	X	45162	-0-	-7879	-0-	43169	3	169	4	Y	1658	1669	0	9	8	65
							1824	9									
04	49980	X	41643	-0-	-8337	-0-	40009	3	116	4	Y	1380	1360	0	9	8	76
							1518	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287298 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254531	X	39429	-0-	-215102	-0-	35191	3	143	4	Y	3723	3684	0	13	8	137
							4095	9									
12	31705	X	31705	-0-	-0-	-0-	27795	3	290	4	Y	3291	3325	0	11	8	92
							3620	9									
01	60295	X	24299	-0-	-35996	-0-	20595	3	340	4	Y	3058	2973	0	15	8	162
							3364	9									
02	46956	X	20870	-0-	-26086	-0-	17774	3	406	4	Y	2445	2468	0	12	8	127
							2690	9									
03	40734	X	15291	-0-	-25443	-0-	12865	3	149	4	Y	2070	2106	0	10	8	81
							2277	9									
04	39420	X	16333	-0-	-23087	-0-	14153	3	45	4	Y	1941	1909	0	5	8	108
							2135	9									

AZRA STATE 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	317548	X	58134	-0-	-259414	-0-	55981	3	2153	9	Y	1957	1922	0	8	8	55
12	69378	X	61119	-0-	-8259	-0-	58791	3	2328	9	Y	2116	2123	0	9	8	39
01	65534	X	59243	-0-	-6291	-0-	56660	3	2583	9	Y	2348	2295	0	19	8	73
02	59192	X	49533	-0-	-9659	-0-	46617	3	197	4	Y	2472	2451	0	20	8	74
							2719	9									
03	63953	X	57390	-0-	-6563	-0-	54675	3	29	4	Y	2442	2432	0	18	8	66
							2686	9									
04	59160	X	52405	-0-	-6755	-0-	49653	3	2752	9	Y	2502	2475	0	20	8	73

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287341 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	303117	X	58978	-0-	-244139	-0-	55022	3	3956	9	Y	3596	3535	0	16	8	101
12	65038	X	59998	-0-	-5040	-0-	56117	3	3881	9	Y	3528	3548	0	15	8	66
01	61690	X	58963	-0-	-2727	-0-	55577	3	3386	9	Y	3078	3024	0	25	8	95
02	55720	X	49586	-0-	-6134	-0-	46444	3	196	4	Y	2678	2672	0	21	8	80
							2946	9									
03	61690	X	52260	-0-	-9430	-0-	49541	3	26	4	Y	2448	2444	0	18	8	66
							2693	9									
04	58980	X	51387	-0-	-7593	-0-	48745	3	2642	9	Y	2402	2379	0	19	8	70

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287342 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8925 - 18763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	341063	X	63969	-0-	-277094	-0-	60024	3	3945	9	Y	3586	3524	0	15	8	101
12	73873	X	62644	-0-	-11229	-0-	59348	3	3296	9	Y	2996	3029	0	12	8	56
01	68634	X	65224	-0-	-3410	-0-	62138	3	3086	9	Y	2805	2751	0	23	8	87
02	61992	X	53152	-0-	-8840	-0-	50164	3	212	4	Y	2524	2515	0	20	8	76
							2776	9									
03	67921	X	61058	-0-	-6863	-0-	58434	3	31	4	Y	2357	2353	0	17	8	63
							2593	9									
04	63960	X	59474	-0-	-4486	-0-	57370	3	2104	9	Y	1913	1905	0	15	8	56

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287344 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8915 - 18855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	370162	X	68133	-0-	-302029	-0-	65137	3	2996	9	Y	2724	2676	0	13	8	77
12	82615	X	72335	-0-	-10280	-0-	69296	3	3039	9	Y	2763	2777	0	11	8	52
01	82460	X	71658	-0-	-10802	-0-	68909	3	2749	9	Y	2499	2460	0	13	8	78
02	69552	X	69552	-0-	-0-	-0-	67125	3	262	4	Y	1968	1978	0	9	8	59
							2165	9									
03	72323	X	69655	-0-	-2668	-0-	67043	3	39	4	Y	2339	2327	0	8	8	63
							2573	9									
04	69990	X	68324	-0-	-1666	-0-	65461	3	2863	9	Y	2603	2583	0	7	8	76

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287345 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9015 - 19186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	313323	X	57243	-0-	-256080	-0-	54681	3	2562	9	Y	2329	2291	0	11	8	66
12	68541	X	59508	-0-	-9033	-0-	56644	3	2864	9	Y	2604	2611	0	10	8	49
01	64015	X	60558	-0-	-3457	-0-	57992	3	2566	9	Y	2333	2299	0	11	8	72
02	58820	X	58820	-0-	-0-	-0-	56660	3	181	4	Y	1799	1809	0	8	8	54
							1979	9									
03	62372	X	57740	-0-	-4632	-0-	55511	3	33	4	Y	1996	1989	0	7	8	54
							2196	9									
04	58590	X	54213	-0-	-4377	-0-	52301	3	1912	9	Y	1738	1734	0	7	8	51

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287346 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8865 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	344305	X	63872	-0-	-280433	-0-	58944	3	4928	9	Y	4480	4403	0	21	8	126
12	75020	X	67710	-0-	-7310	-0-	62708	3	5002	9	Y	4547	4569	0	19	8	85
01	68448	X	66881	-0-	-1567	-0-	62358	3	4523	9	Y	4112	4048	0	21	8	128
02	61824	X	57244	-0-	-4580	-0-	53473	3	208	4	Y	3239	3255	0	15	8	97
							3563	9									
03	67704	X	62814	-0-	-4890	-0-	58602	3	34	4	Y	3798	3780	0	13	8	102
							4178	9									
04	65520	X	54481	-0-	-11039	-0-	51048	3	3433	9	Y	3121	3124	0	8	8	91

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287393 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8665 - 18798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	277860	X	50746	-0-	-227114	-0-	47915	3	2831	9	Y	2574	2533	0	12	8	72
12	60884	X	52803	-0-	-8081	-0-	49635	3	3168	9	Y	2880	2887	0	11	8	54
01	56730	X	53798	-0-	-2932	-0-	50953	3	2845	9	Y	2586	2548	0	12	8	80
02	50568	X	38597	-0-	-11971	-0-	36292	3	116	4	Y	1990	2001	0	9	8	60
							2189	9									
03	55335	X	49835	-0-	-5500	-0-	47371	3	29	4	Y	2214	2206	0	8	8	60
							2435	9									
04	52050	X	47079	-0-	-4971	-0-	44942	3	2137	9	Y	1943	1938	0	8	8	57

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287410 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	491056	X	95404	-0-	-395652	-0-	89387	3	56	4	Y	5419	5371	0	33	8	300
							5961	9									
12	94633	X	94633	-0-	-0-	-0-	88330	3	361	4	Y	5402	5486	0	29	8	187
							5942	9									
01	91641	X	91641	-0-	-0-	-0-	85747	3	71	4	Y	5294	5120	0	42	8	319
							5823	9									
02	77556	X	77556	-0-	-0-	-0-	71685	3	656	4	Y	4741	4831	0	33	8	196
							5215	9									
03	79070	X	79070	-0-	-0-	-0-	73925	3	169	4	Y	4524	4528	0	26	8	166
							4976	9									
*04	82095	X	82095	-0-	-0-	-0-	76502	3	446	4	Y	4679	4416	0	27	8	402
							5147	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287642 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9514 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG BROWN 30 FEE B WELL #: 2H RRCID -> 287673 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8625 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75120	X	69337	-0-	-5783	-0-	61939	3	601	4	N	6179	6203	0	29	8	182
							6797	9									
12	77345	X	68572	-0-	-8773	-0-	61839	3	126	4	N	6006	5979	0	26	8	183
							6607	9									
01	72354	X	67413	-0-	-4941	-0-	61010	3	119	4	N	5713	5666	0	35	8	195
							6284	9									
02	65044	X	59602	-0-	-5442	-0-	53759	3	163	4	N	5164	4818	0	189	1	322
							5680	9					30	8			
03	72013	X	65589	-0-	-6424	-0-	59051	3	188	4	N	5773	5847	0	27	8	221
							6350	9									
04	69330	X	61422	-0-	-7908	-0-	55536	3	192	4	N	5176	5235	0	27	8	135
							5694	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287713 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	427483	X	78042	-0-	-349441	-0-	74008	3	143	4	Y	3537	3545	0	14	8	130
							3891	9									
12	81390	X	81390	-0-	-0-	-0-	76989	3	327	4	Y	3704	3718	0	12	8	104
							4074	9									
01	90954	X	81599	-0-	-9355	-0-	76998	3	359	4	Y	3856	3739	0	16	8	205
							4242	9									
02	82152	X	68407	-0-	-13745	-0-	64363	3	444	4	Y	3273	3293	0	14	8	171
							3600	9									
03	90954	X	83018	-0-	-7936	-0-	78069	3	169	4	Y	4345	4333	0	12	8	171
							4780	9									
04	78960	X	72266	-0-	-6694	-0-	67234	3	116	4	Y	4469	4379	0	13	8	248
							4916	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 287791 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	247725	X	44415	-0-	-203310	-0-	39936	3	311	4	Y	3789	3782	0	21	8	104
							4168	9									
12	45587	X	45587	-0-	-0-	-0-	41648	3	126	4	Y	3466	3502	0	20	8	48
							3813	9									
01	52638	X	43633	-0-	-9005	-0-	39617	3	159	4	Y	3506	3468	0	27	8	59
							3857	9									
02	45724	X	38942	-0-	-6782	-0-	35449	3	118	4	Y	3068	3047	0	21	8	59
							3375	9									
03	48515	X	42163	-0-	-6352	-0-	38447	3	96	4	Y	3291	3262	0	21	8	67
							3620	9									
04	44430	X	40715	-0-	-3715	-0-	37364	3	50	4	Y	3001	2979	0	21	8	68
							3301	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287800 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 10370 - 20013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125229	X	36938	-0-	-88291	-0-	33634	3	161	4	Y	2857	2857	0			5
							3143	9									
12	37440	X	37440	-0-	-0-	-0-	34314	3	77	4	Y	2772	2768	0	3	8	6
							3049	9									
01	39959	X	36753	-0-	-3206	-0-	33726	3	50	4	Y	2706	2701	0	3	8	8
							2977	9									
02	36372	X	34686	-0-	-1686	-0-	31632	3	119	4	Y	2668	2661	0	7	8	8
							2935	9									
03	38626	X	36905	-0-	-1721	-0-	33898	3	35	4	Y	2702	2699	0	2	8	9
							2972	9									
*04	40979	X	40979	-0-	-0-	-0-	37757	3	3	4	Y	2926	2916	0	7	8	12
							3219	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287801 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		40209	-0-	40209	166614	33810	3	150	4	Y	5681	5682	0			9
							6249	9									
12	208959	X	42345	-0-	-166614	-0-	35808	3	74	4	Y	5875	5857	0	14	8	13
							6463	9									
01	26116	X	26116	-0-	-0-	-0-	21907	3	33	4	Y	3796	3798	0			11
							4176	9									
02	43064	X	29466	-0-	-13598	-0-	24583	3	112	4	Y	4337	4319	0	17	8	12
							4771	9									
03	42346	X	26435	-0-	-15911	-0-	21277	3	26	4	Y	4665	4656	0	6	8	15
							5132	9									
04	40980	X	34035	-0-	-6945	-0-	29243	3	3	4	Y	4354	4334	0	17	8	18
							4789	9									

OWL DRAW 12 UNIT E WELL #: 10H RRCID -> 287805 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218480	X	39308	-0-	-179172	-0-	35286	3	214	4	Y	3462	3462	0	19	8	95
							3808	9									
12	41260	X	41260	-0-	-0-	-0-	37293	3	109	4	Y	3507	3536	0	18	8	48
							3858	9									
01	46376	X	39517	-0-	-6859	-0-	35655	3	148	4	Y	3376	3343	0	25	8	56
							3714	9									
02	39424	X	33662	-0-	-5762	-0-	30332	3	107	4	Y	2930	2910	0	20	8	56
							3223	9									
03	42594	X	37412	-0-	-5182	-0-	33802	3	89	4	Y	3201	3171	0	21	8	65
							3521	9									
04	39930	X	35724	-0-	-4206	-0-	32475	3	45	4	Y	2913	2892	0	20	8	66
							3204	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54690	X	49226	-0-	-5464	-0-	42685	3	313	4	Y	5662	5658	0	13	8	156
							6228	9									
12	56513	X	51358	-0-	-5155	-0-	45134	3	137	4	Y	5534	5602	0	12	8	76
							6087	9									
01	DLQ G-10		47283	-0-	47283	47283	41253	3	171	4	Y	5326	5298	0	15	8	89
							5859	9									
02	DLQ G-10		39689	-0-	39689	86972	34547	3	122	4	Y	4564	4552	0	13	8	88
							5020	9									
03	DLQ G-10		44346	-0-	44346	131318	38675	3	101	4	Y	5064	5035	0	14	8	103
							5570	9									
04	DLQ G-10		40473	-0-	40473	171791	35499	3	51	4	Y	4475	4462	0	14	8	102
							4923	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287859 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	413080	X	76056	-0-	-337024	-0-	71463	3	40	4	Y	4139	4086	0	17	8	230
							4553	9									
12	79359	X	79359	-0-	-0-	-0-	74691	3	268	4	Y	4000	4076	0	15	8	139
							4400	9									
01	88536	X	79623	-0-	-8913	-0-	75225	3	54	4	Y	3949	3828	0	21	8	239
							4344	9									
02	74256	X	72806	-0-	-1450	-0-	68434	3	499	4	Y	3521	3597	0	17	8	146
							3873	9									
03	79360	X	75806	-0-	-3554	-0-	71868	3	133	4	Y	3459	3465	0	13	8	127
							3805	9									
04	76800	X	74346	-0-	-2454	-0-	70216	3	356	4	Y	3431	3250	0	13	8	295
							3774	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287891 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9938 - 19730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	205005	X	47985	-0-	-157020	-0-	40431	3	169	4	Y	6714	6717	0			11
							7385	9									
12	46475	X	46475	-0-	-0-	-0-	39460	3	78	4	Y	6306	6299	0	4	8	14
							6937	9									
01	67177	X	45273	-0-	-21904	-0-	39311	3	53	4	Y	5372	5371	0			15
							5909	9									
02	60676	X	43800	-0-	-16876	-0-	37401	3	131	4	Y	5698	5688	0	9	8	16
							6268	9									
03	55490	X	47015	-0-	-8475	-0-	40575	3	39	4	Y	5819	5812	0	4	8	19
							6401	9									
*04	66362	X	66362	-0-	-0-	-0-	57337	3	4	4	Y	8201	8071	0	115	8	34
							9021	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287910 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 10409 - 19976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		26354	-0-	26354	104165	23882	3	127	4	Y	2132	2134	0			3
							2345	9									
12	137073	X	32908	-0-	-104165	-0-	29875	3	65	4	Y	2698	2685	0	10	8	6
							2968	9									
01	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	15911	3	22	4	Y	1852	1853	0			5
							2037	9									
02	26740	X	22265	-0-	-4475	-0-	20143	3	89	4	Y	1848	1833	0	15	8	5
							2033	9									
03	34166	X	34166	-0-	-0-	-0-	31529	3	31	4	Y	2369	2362	0	4	8	8
							2606	9									
*04	34209	X	34209	-0-	-0-	-0-	31677	3	3	4	Y	2299	2284	0	13	8	10
							2529	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287952 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9509 - 19856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	18794	3	131	4	Y	4404	4159	0	221	8	44
							4844	9									
12	38579	X	38579	-0-	-0-	-0-	32257	3	176	4	Y	5587	5443	0	183	8	5
							6146	9									
01	53246	X	53246	-0-	-0-	-0-	46255	3	25	4	Y	6333	6041	0	284	8	13
							6966	9									
02	84439	X	84439	-0-	-0-	-0-	72904	3	59	4	Y	10433	10043	0	359	8	44
							11476	9									
03	91897	X	91897	-0-	-0-	-0-	77303	3	14594	9	Y	13267	13121	0	168	8	22
*04	70806	X	70806	-0-	-0-	-0-	60525	3	154	4	Y	9206	9035	0	162	8	31
							10127	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288120 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 19922

11	65250	X	65250	-0-	-0-	-0-	54565	3	220	4	Y	9514	9213	0	232	8	97
							10465	9									
12	63713	X	63713	-0-	-0-	-0-	54068	3	293	4	Y	8502	8399	0	192	8	8
							9352	9									
01	DLQ G-10		64549	-0-	64549	64549	56837	3	33	4	Y	6981	6724	0	251	8	14
							7679	9									
02	DLQ G-10		3577	-0-	3577	68126	1715	3	32	4	Y	1664	1546	0	125	8	7
							1830	9									
03	DLQ G-10		23003	-0-	23003	91129	17819	3	5184	9	Y	4713	4520	0	192	8	8
04	DLQ G-10		35025	-0-	35025	126154	23546	3	256	4	Y	10203	10007	0	169	8	35
							11223	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288147 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288155 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 459 PERF. N/A

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288231 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9273 - 19614

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288275 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10499 - 20642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74010	X	37933	-0-	-36077	-0-	37131	3	4	4	Y	725	725	0			-0-
							798	9									
12	74679	X	-0-	-0-	-74679	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		64036	-0-	64036	64036	62959	3	29	4	Y	953	886	0	59	8	8
							1048	9									
02	DLQ G-10		68511	-0-	68511	132547	65649	3	1754	4	Y	1007	912	0	100	8	3
							1108	9									
03	DLQ G-10		71585	-0-	71585	204132	70161	3	21	4	Y	1275	1200	0	75	8	3
							1403	9									
04	DLQ G-10		66390	-0-	66390	270522	64613	3	139	4	Y	1489	1420	0	68	8	4
							1638	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288280 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34320	X	18261	-0-	-16059	-0-	14628	3	2	4	Y	3301	3301	0			-0-
							3631	9									
12	35464	X	-0-	-0-	-35464	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		28863	-0-	28863	28863	22105	3	13	4	Y	6132	6017	0	59	8	56
							6745	9									
02	DLQ G-10		84929	-0-	84929	113792	63770	3	1669	4	Y	17718	17624	0	100	8	50
							19490	9									
03	DLQ G-10		69653	-0-	69653	183445	53793	3	17	4	Y	14403	14353	0	68	8	32
							15843	9									
04	DLQ G-10		21883	-0-	21883	205328	17425	3	46	4	Y	4011	3968	0	64	8	11
							4412	9									

VAGRANT 38 C WELL #: 5H RRCID -> 288281 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9239 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67830	X	59253	-0-	-8577	-0-	51382	3	7871	9	N	7155	7253	0	10	8	208
12	70091	X	45286	-0-	-24805	-0-	40082	3	56	4	N	4680	4766	0	10	8	112
							5148	9									
01	62341	X	54794	-0-	-7547	-0-	46996	3	43	4	N	7050	6966	0	19	8	177
							7755	9									
02	56308	X	53600	-0-	-2708	-0-	46464	3	250	4	N	6260	6308	0	19	8	110
							6886	9									
03	62341	X	59864	-0-	-2477	-0-	52020	3	7844	9	N	7131	7080	0	15	8	146
04	59250	X	44233	-0-	-15017	-0-	38540	3	128	4	N	5059	4612	0	15	8	578
							5565	9									

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288403 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90510	X	64560	-0-	-25950	-0-	58532	3	32	4	Y	5451	5438	0	18	8	235
							5996	9									
12	86273	X	66391	-0-	-19882	-0-	59921	3	335	4	Y	5577	5584	0	17	8	211
							6135	9									
01	DLQ G-10		65573	-0-	65573	65573	59670	3	28	4	Y	5341	5327	0	21	8	204
							5875	9									
02	DLQ G-10		55468	-0-	55468	121041	49202	3	910	4	Y	4869	4761	0	18	8	294
							5356	9									
03	DLQ G-10		60503	-0-	60503	181544	54822	3	27	4	Y	5140	5268	0	16	8	150
							5654	9									
04	DLQ G-10		57847	-0-	57847	239391	52417	3	205	4	Y	4750	4747	0	16	8	137
							5225	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288553 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9293 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117748	X	117748	-0-	-0-	-0-	101463	3	227	4	Y	14598	14249	0	238	8	150
							16058	9									
12	117960	X	117960	-0-	-0-	-0-	101598	3	300	4	Y	14602	14544	0	194	8	14
							16062	9									
01	DLQ G-10		49706	-0-	49706	49706	43179	3	18	4	Y	5917	5790	0	129	8	12
							6509	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49706					Y	-0-	12	0			-0-
03	DLQ G-10		6320	-0-	6320	56026	4689	3	1631	9	Y	1483	1332	0	149	8	2
04	DLQ G-10		17579	-0-	17579	73605	12656	3	263	4	Y	4236	4052	0	172	8	14
							4660	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288565 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARRY BACK 6 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 288650 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7970 - 18365

11	58410	X	52807	-0-	-5603	-0-	48587	3	4220	9	Y	3836	3822	0	13	8	176
12	58280	X	53566	-0-	-4714	-0-	49461	3	49	4	Y	3687	3721	0	11	8	131
							4056	9									
01	DLQ G-10		52651	-0-	52651	52651	48618	3	139	4	Y	3540	3528	0	14	8	129
							3894	9									
02	DLQ G-10		47998	-0-	47998	100649	44390	3	151	4	Y	3143	3113	0	12	8	147
							3457	9									
03	DLQ G-10		51096	-0-	51096	151745	47391	3	3705	9	Y	3368	3353	0	12	8	150
04	DLQ G-10		47722	-0-	47722	199467	44316	3	3406	9	Y	3096	3087	0	12	8	147

FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288651 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8967 - 19372

11	100320	X	74422	-0-	-25898	-0-	65963	3	8459	9	N	7690	7976	1	45	8	138
12	102300	X	97181	-0-	-5119	-0-	84324	3	50	4	N	11643	11676	1	72	8	33
							12807	9									
01	99479	X	56201	-0-	-43278	-0-	50890	3	38	4	N	4794	4756	1	56	8	15
							5273	9									
02	75376	X	47407	-0-	-27969	-0-	39797	3	253	4	N	6688	6621	1	57	8	25
							7357	9									
03	97185	X	54332	-0-	-42853	-0-	48735	3	200	4	N	4906	4849	1	56	8	26
							5397	9									
04	94050	X	58127	-0-	-35923	-0-	49460	3	1125	4	N	6856	6794	1	56	8	32
							7542	9									

CARRY BACK 6 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 288801 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7863 - 18193

11	70170	X	65107	-0-	-5063	-0-	62285	3	2822	9	Y	2565	2557	0	11	8	118
12	70215	X	66099	-0-	-4116	-0-	63124	3	60	4	Y	2650	2665	0	9	8	94
							2915	9									
01	DLQ G-10		65806	-0-	65806	65806	62833	3	172	4	Y	2546	2534	0	13	8	93
							2801	9									
02	DLQ G-10		60588	-0-	60588	126394	57956	3	189	4	Y	2221	2200	0	10	8	104
							2443	9									
03	DLQ G-10		61269	-0-	61269	187663	58806	3	2463	9	Y	2239	2234	0	9	8	100
04	DLQ G-10		57960	-0-	57960	245623	55686	3	2274	9	Y	2067	2060	0	9	8	98

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CARRY BACK 6 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 288802 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8052 - 18507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68220	X	62501	-0-	-5719	-0-	59940	3	2561	9	Y	2328	2316	0	10	8	107
12	70494	X	61111	-0-	-9383	-0-	58680	3	56	4	Y	2159	2180	0	9	8	77
							2375	9									
01	DLQ G-10		60400	-0-	60400	60400	57904	3	161	4	Y	2123	2110	0	13	8	77
							2335	9									
02	DLQ G-10		56013	-0-	56013	116413	53762	3	177	4	Y	1885	1864	0	10	8	88
							2074	9									
03	DLQ G-10		58051	-0-	58051	174464	55929	3	2122	9	Y	1929	1922	0	9	8	86
04	DLQ G-10		54918	-0-	54918	229382	52891	3	2027	9	Y	1843	1832	0	9	8	88

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289091 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8065 - 18887

11	78870	X	69954	-0-	-8916	-0-	65638	3	50	4	N	3878	4034	0	12	8	154
							4266	9									
12	80166	X	65550	-0-	-14616	-0-	61698	3	182	4	N	3336	3237	0	10	8	243
							3670	9									
01	79856	X	67719	-0-	-12137	-0-	63824	3	66	4	N	3481	3495	0	15	8	214
							3829	9									
02	70140	X	56342	-0-	-13798	-0-	52985	3	66	4	N	2992	2967	0	12	8	227
							3291	9									
03	73966	X	67722	-0-	-6244	-0-	63755	3	106	4	N	3510	3527	0	11	8	199
							3861	9									
04	69960	X	51869	-0-	-18091	-0-	49200	3	218	4	N	2228	2314	0	11	8	102
							2451	9									

TIM TAM 24 F WELL #: 7H RRCID -> 289166 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9596 - 19607

11	216451	X	216451	-0-	-0-	-0-	179668	3	36783	9	Y	33439	33488	0			441
12	211028	X	211028	-0-	-0-	-0-	177498	3	33530	9	Y	30482	30764	0			159
01	DLQ G-10		201158	-0-	201158	201158	169190	3	31968	9	Y	29062	29006	0			215
02	DLQ G-10		165128	-0-	165128	366286	138760	3	26368	9	Y	23971	23933	0			253
03	DLQ G-10		180465	-0-	180465	546751	152107	3	28358	9	Y	25780	25846	0			187
04	DLQ G-10		117265	-0-	117265	664016	99665	3	17600	9	Y	16000	15965	0			222

TIM TAM 24 F WELL #: 8H RRCID -> 289168 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9283 - 19364

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRY BACK 6 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 289189 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7869 - 18235

11	65700	X	62380	-0-	-3320	-0-	59865	3	2515	9	Y	2286	2276	0	11	8	105
12	67890	X	62504	-0-	-5386	-0-	60007	3	58	4	Y	2217	2234	0	9	8	79
							2439	9									
01	DLQ G-10		61394	-0-	61394	61394	58797	3	163	4	Y	2213	2199	0	12	8	81
							2434	9									
02	DLQ G-10		56419	-0-	56419	117813	54073	3	178	4	Y	1971	1950	0	10	8	92
							2168	9									
03	DLQ G-10		61852	-0-	61852	179665	59574	3	2278	9	Y	2071	2063	0	8	8	92
04	DLQ G-10		56921	-0-	56921	236586	54820	3	2101	9	Y	1910	1903	0	8	8	91

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 B WELL #: 10H RRCID -> 289203 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9350 - 19481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 B WELL #: 11H RRCID -> 289205 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 9634 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 A WELL #: 9H RRCID -> 289216 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9504 - 19558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289476 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 9095 - 19497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84240	X	75644	-0-	-8596	-0-	68744 6686	3 9	214	4	Y	6078	6062	0	25	8	141
12	87048	X	76182	-0-	-10866	-0-	69017 6731	3 9	434	4	Y	6119	6074	0	22	8	164
01	DLQ G-10		75389	-0-	75389	75389	67660 6734	3 9	995	4	Y	6122	6192	0	33	8	61
02	DLQ G-10		60884	-0-	60884	136273	53403 5467	3 9	2014	4	Y	4970	4883	0	25	8	123
03	DLQ G-10		66895	-0-	66895	203168	60710 5964	3 9	221	4	Y	5422	5407	0	24	8	114
04	DLQ G-10		59528	-0-	59528	262696	53061 5216	3 9	1251	4	Y	4742	4754	0	24	8	78

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289596 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9265 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112890	X	84611	-0-	-28279	-0-	76912 7652	3 9	47	4	N	6956	6966	0	16	8	43
12	111662	X	93509	-0-	-18153	-0-	85303 8153	3 9	53	4	N	7412	7373	0	17	8	65
01	105617	X	90987	-0-	-14630	-0-	82970 7934	3 9	83	4	N	7213	7156	0	22	8	100
02	93212	X	78337	-0-	-14875	-0-	71562 6670	3 9	105	4	N	6064	6098	0	18	8	48
03	97402	X	84026	-0-	-13376	-0-	76845 7091	3 9	90	4	N	6446	6415	0	16	8	63
04	90480	X	79573	-0-	-10907	-0-	72874 6648	3 9	51	4	N	6044	6043	0	16	8	48

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 C WELL #: 12H RRCID -> 289641 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9334 - 19606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289686 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8995 - 18101

11	47010	X	19517	-0-	-27493	-0-	15687	3	23	4	N	3461	3452	0	20	8	22
							3807	9									
12	23870	X	21010	-0-	-2860	-0-	17187	3	25	4	N	3453	3426	0	19	8	30
							3798	9									
01	23870	X	22687	-0-	-1183	-0-	18805	3	44	4	N	3489	3445	0	26	8	48
							3838	9									
02	21676	X	21676	-0-	-0-	-0-	18161	3	59	4	N	3142	3144	0	21	8	25
							3456	9									
03	22356	X	22356	-0-	-0-	-0-	18607	3	50	4	N	3363	3336	0	19	8	33
							3699	9									
04	21960	X	19042	-0-	-2918	-0-	15681	3	27	4	N	3031	3022	0	18	8	24
							3334	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972

11	110700	X	90046	-0-	-20654	-0-	80325	3	55	4	N	8787	8786	0	29	8	55
							9666	9									
12	114390	X	89721	-0-	-24669	-0-	80379	3	55	4	N	8443	8400	0	24	8	74
							9287	9									
01	95356	X	86910	-0-	-8446	-0-	77793	3	91	4	N	8205	8131	0	35	8	113
							9026	9									
02	86128	X	69993	-0-	-16135	-0-	62509	3	115	4	N	6699	6733	0	26	8	53
							7369	9									
03	93310	X	81042	-0-	-12268	-0-	72599	3	107	4	N	7578	7535	0	22	8	74
							8336	9									
04	90060	X	77945	-0-	-12115	-0-	69957	3	59	4	N	7208	7203	0	22	8	57
							7929	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341

11	107490	X	85888	-0-	-21602	-0-	80089	3	50	4	N	5226	5229	0	13	8	33
							5749	9									
12	106392	X	85173	-0-	-21219	-0-	79491	3	51	4	N	5119	5093	0	14	8	45
							5631	9									
01	91977	X	84076	-0-	-7901	-0-	78556	3	87	4	N	4939	4898	0	18	8	68
							5433	9									
02	83076	X	74082	-0-	-8994	-0-	69242	3	112	4	N	4298	4315	0	17	8	34
							4728	9									
03	91977	X	80700	-0-	-11277	-0-	75555	3	98	4	N	4588	4562	0	15	8	45
							5047	9									
04	85890	X	76637	-0-	-9253	-0-	71911	3	55	4	N	4246	4242	0	15	8	34
							4671	9									

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290160 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8073 - 18051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256860	X	244733	-0-		-12127	-0-	226907	3	4	4	Y	16202	16143	0	48	8	50
								17822	9									
12	265422	X	241970	-0-		-23452	-0-	226039	3	65	4	Y	14424	14391	0	41	8	42
								15866	9									
01	DLQ G-10		223676	-0-		223676	223676	209828	3	123	4	Y	12477	12414	0	53	8	52
								13725	9									
02	DLQ G-10		183422	-0-		183422	407098	169994	3	2474	4	Y	9958	9918	0	43	8	49
								10954	9									
03	DLQ G-10		204985	-0-		204985	612083	193522	3	234	4	Y	10208	10063	0	38	8	156
								11229	9									
04	DLQ G-10		189398	-0-		189398	801481	179613	3	83	4	Y	8820	8775	0	38	8	163
								9702	9									

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290164 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7795 - 17694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	228240	X	187658	-0-		-40582	-0-	178169	3	3	4	Y	8624	8577	0	41	8	27
								9486	9									
12	235848	X	178383	-0-		-57465	-0-	169724	3	49	4	Y	7827	7796	0	35	8	23
								8610	9									
01	DLQ G-10		160353	-0-		160353	160353	152983	3	90	4	Y	6618	6570	0	43	8	28
								7280	9									
02	DLQ G-10		127974	-0-		127974	288327	120625	3	1768	4	Y	5074	5044	0	33	8	25
								5581	9									
03	DLQ G-10		147697	-0-		147697	436024	141666	3	173	4	Y	5325	5238	0	31	8	81
								5858	9									
04	DLQ G-10		136145	-0-		136145	572169	131087	3	61	4	Y	4543	4510	0	30	8	84
								4997	9									

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290195 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7763 - 17436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	209790	X	190196	-0-		-19594	-0-	180663	3	3	4	Y	8664	8615	0	44	8	27
								9530	9									
12	216783	X	187005	-0-		-29778	-0-	178244	3	52	4	Y	7917	7884	0	37	8	23
								8709	9									
01	DLQ G-10		176689	-0-		176689	176689	169359	3	101	4	Y	6572	6522	0	45	8	28
								7229	9									
02	DLQ G-10		147843	-0-		147843	324532	139834	3	2046	4	Y	5421	5388	0	35	8	26
								5963	9									
03	DLQ G-10		163191	-0-		163191	487723	156916	3	191	4	Y	5531	5441	0	32	8	84
								6084	9									
04	DLQ G-10		144689	-0-		144689	632412	139324	3	64	4	Y	4819	4782	0	32	8	89
								5301	9									

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290200 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7828 - 17692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	228240	X	197980	-0-		-30260	-0-	185556	3	3	4	Y	11292	11237	0	45	8	35
								12421	9									
12	235848	X	195600	-0-		-40248	-0-	185359	3	54	4	Y	9261	9228	0	41	8	27
								10187	9									
01	DLQ G-10		182023	-0-		182023	182023	172913	3	103	4	Y	8188	8130	0	51	8	34
								9007	9									
02	DLQ G-10		153630	-0-		153630	335653	142861	3	2090	4	Y	7890	7847	0	38	8	39
								8679	9									
03	DLQ G-10		175842	-0-		175842	511495	166110	3	202	4	Y	8664	8534	0	37	8	132
								9530	9									
04	DLQ G-10		166580	-0-		166580	678075	158008	3	73	4	Y	7726	7679	0	36	8	143
								8499	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290216 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8081 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	199950	X	148930	-0-	-51020	-0-	140783	3	54	4	N	7357	7295	1	23	8	142
							8093	9									
12	198710	X	146934	-0-	-51776	-0-	138177	3	990	4	N	7061	7117	1	22	8	64
							7767	9									
01	187953	X	142133	-0-	-45820	-0-	134681	3	39	4	N	6739	6652	1	30	8	121
							7413	9									
02	155456	X	128689	-0-	-26767	-0-	120393	3	2035	4	N	5692	5612	1	23	8	178
							6261	9									
03	161076	X	95358	-0-	-65718	-0-	89911	3	634	4	N	4375	4398	1	23	8	132
							4813	9									
04	148920	X	1021	-0-	-147899	-0-	7	4	1014	9	N	922	1013	1	15	8	26

COUNT FLEET 48 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 291125 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8935 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	209310	X	177971	-0-	-31339	-0-	157259	3	20712	9	Y	18829	18776	0	61	8	28
12	216287	X	195431	-0-	-20856	-0-	176236	3	273	4	Y	17202	17171	0	53	8	6
							18922	9									
01	DLQ G-10		195086	-0-	195086	195086	177584	3	185	4	Y	15743	15664	0	75	8	10
							17317	9									
02	DLQ G-10		161862	-0-	161862	356948	145545	3	984	4	Y	13939	13856	0	83	8	10
							15333	9									
03	DLQ G-10		184958	-0-	184958	541906	170364	3	29	4	Y	13241	13192	0	51	8	8
							14565	9									
04	DLQ G-10		165580	-0-	165580	707486	152484	3	608	4	Y	11353	11278	0	51	8	32
							12488	9									

COUNT FLEET 48 STATE G WELL #: 7H RRCID -> 291127 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8869 - 19231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	189180	X	168216	-0-	-20964	-0-	149674	3	18542	9	Y	16856	16792	0	72	8	25
12	195486	X	169611	-0-	-25875	-0-	151291	3	239	4	Y	16437	16399	0	57	8	6
							18081	9									
01	195486	X	169701	-0-	-25785	-0-	153926	3	156	4	Y	14199	14124	0	72	8	9
							15619	9									
02	171192	X	141976	-0-	-29216	-0-	128906	3	878	4	Y	11084	11025	0	60	8	8
							12192	9									
03	189534	X	167248	-0-	-22286	-0-	153172	3	26	4	Y	12773	12722	0	51	8	8
							14050	9									
04	168330	X	148673	-0-	-19657	-0-	135819	3	545	4	Y	11190	11116	0	51	8	31
							12309	9									

COUNT FLEET 48 STATE D WELL #: 4H RRCID -> 291135 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8598 - 18828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	220890	X	153456	-0-	-67434	-0-	132454	3	21002	9	Y	19093	19031	0	69	8	29
12	203329	X	145270	-0-	-58059	-0-	126807	3	203	4	Y	16600	16566	0	57	8	6
							18260	9									
01	DLQ G-10		130442	-0-	130442	130442	114062	3	122	4	Y	14780	14702	0	75	8	9
							16258	9									
02	DLQ G-10		109687	-0-	109687	240129	95759	3	674	4	Y	12049	11990	0	59	8	9
							13254	9									
03	DLQ G-10		121356	-0-	121356	361485	107426	3	19	4	Y	12646	12595	0	52	8	8
							13911	9									
04	DLQ G-10		110488	-0-	110488	471973	97771	3	394	4	Y	11203	11128	0	52	8	31
							12323	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COUNT FLEET 48 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 291149 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8740 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	208290	X	154691	-0-	-53599	-0-	136597	3	18094	9	Y	16449	16384	0	69	8	25
12	209746	X	141267	-0-	-68479	-0-	124882	3	198	4	Y	14715	14680	0	54	8	6
							16187	9									
01	DLQ G-10		137103	-0-	137103	137103	122228	3	126	4	Y	13408	13332	0	74	8	8
							14749	9									
02	DLQ G-10		114428	-0-	114428	251531	101616	3	695	4	Y	11015	10953	0	62	8	8
							12117	9									
03	DLQ G-10		117185	-0-	117185	368716	105121	3	18	4	Y	10951	10902	0	50	8	7
							12046	9									
04	DLQ G-10		104365	-0-	104365	473081	93285	3	378	4	Y	9729	9660	0	49	8	27
							10702	9									

COUNT FLEET 48 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 291150 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8777 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	195480	X	170817	-0-	-24663	-0-	145469	3	25348	9	Y	23044	22977	0	72	8	34
12	178994	X	165130	-0-	-13864	-0-	139587	3	224	4	Y	23017	22982	0	60	8	9
							25319	9									
01	174499	X	147234	-0-	-27265	-0-	126145	3	135	4	Y	19049	18963	0	83	8	12
							20954	9									
02	159544	X	120124	-0-	-39420	-0-	103343	3	707	4	Y	14613	14545	0	69	8	11
							16074	9									
03	176638	X	125484	-0-	-51154	-0-	109376	3	19	4	Y	14626	14571	0	57	8	9
							16089	9									
04	170940	X	96558	-0-	-74382	-0-	83276	3	349	4	Y	11757	11677	0	56	8	33
							12933	9									

COUNT FLEET 48 STATE I WELL #: 9H RRCID -> 291174 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8894 - 19237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	260340	X	66901	-0-	-193439	-0-	51346	3	15555	9	Y	14141	14061	0	79	8	21
12	232531	X	165506	-0-	-67025	-0-	124649	3	202	4	Y	36959	36899	0	67	8	14
							40655	9									
01	229617	X	190224	-0-	-39393	-0-	153908	3	162	4	Y	32867	32772	0	88	8	21
							36154	9									
02	154687	X	154687	-0-	-0-	-0-	129614	3	887	4	Y	21987	21921	0	71	8	16
							24186	9									
03	177163	X	177163	-0-	-0-	-0-	153181	3	27	4	Y	21777	21719	0	60	8	14
							23955	9									
04	183780	X	161256	-0-	-22524	-0-	140592	3	566	4	Y	18271	18175	0	59	8	51
							20098	9									

COUNT FLEET 48 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 291197 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 8994 - 19184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	200700	X	183083	-0-	-17617	-0-	155722	3	27361	9	Y	24874	24816	0	66	8	37
12	208103	X	198518	-0-	-9585	-0-	174121	3	276	4	Y	21928	21899	0	58	8	8
							24121	9									
01	216814	X	199128	-0-	-17686	-0-	176532	3	183	4	Y	20375	20290	0	80	8	13
							22413	9									
02	195832	X	146647	-0-	-49185	-0-	129286	3	891	4	Y	14973	14916	0	59	8	11
							16470	9									
03	216814	X	196237	-0-	-20577	-0-	176691	3	31	4	Y	17741	17684	0	57	8	11
							19515	9									
04	192510	X	159346	-0-	-33164	-0-	143100	3	579	4	Y	14243	14158	0	56	8	40
							15667	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291442 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8671 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	220131	X	220131	-0-	-0-	-0-	200562	3	86	4	N	17712	17631	0	35	8	172
							19483	9									
12	211346	X	211346	-0-	-0-	-0-	193605	3	1055	4	N	15169	15150	0	30	8	161
							16686	9									
01	194277	X	187611	-0-	-6666	-0-	171995	3	1623	4	N	12721	12640	0	37	8	205
							13993	9									
02	175476	X	152972	-0-	-22504	-0-	137986	3	3862	4	N	10113	10085	0	30	8	203
							11124	9									
03	194277	X	172491	-0-	-21786	-0-	160781	3	410	4	N	10273	10307	0	28	8	141
							11300	9									
04	188010	X	151937	-0-	-36073	-0-	141662	3	723	4	N	8684	8660	0	27	8	138
							9552	9									

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291446 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8228 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	197289	X	197289	-0-	-0-	-0-	170613	3	74	4	N	24184	24079	0	35	8	235
							26602	9									
12	188202	X	188202	-0-	-0-	-0-	165367	3	901	4	N	19940	19933	0	30	8	212
							21934	9									
01	168826	X	166730	-0-	-2096	-0-	146326	3	1379	4	N	17295	17191	0	37	8	279
							19025	9									
02	152488	X	143925	-0-	-8563	-0-	124837	3	3519	4	N	14154	14119	0	30	8	284
							15569	9									
03	168826	X	159688	-0-	-9138	-0-	143731	3	368	4	N	14172	14233	0	28	8	195
							15589	9									
04	163380	X	146020	-0-	-17360	-0-	131819	3	674	4	N	12297	12270	0	27	8	195
							13527	9									

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291547 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8434 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	278715	X	278715	-0-	-0-	-0-	247806	3	30909	9	Y	28099	28040	0	64	8	41
12	260039	X	260039	-0-	-0-	-0-	233607	3	298	4	Y	23758	23698	0	50	8	51
							26134	9									
01	198152	X	187641	-0-	-10511	-0-	170761	3	4	4	Y	15342	15286	0	51	8	56
							16876	9									
02	201259	X	201259	-0-	-0-	-0-	182146	3	987	4	Y	16478	16438	0	49	8	47
							18126	9									
03	241633	X	241633	-0-	-0-	-0-	222485	3	19148	9	Y	17407	17227	0	49	8	178
*04	202515	X	202515	-0-	-0-	-0-	187040	3	308	4	Y	13788	13793	0	49	8	124
							15167	9									

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291611 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8527 - 18557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	278476	X	278476	-0-	-0-	-0-	249037	3	29439	9	Y	26763	26701	0	68	8	39
12	257791	X	257791	-0-	-0-	-0-	233389	3	298	4	Y	21913	21852	0	53	8	47
							24104	9									
01	168826	X	152765	-0-	-16061	-0-	139188	3	4	4	Y	12339	12293	0	48	8	45
							13573	9									
02	176503	X	176503	-0-	-0-	-0-	160266	3	897	4	Y	13945	13904	0	47	8	39
							15340	9									
03	243342	X	243342	-0-	-0-	-0-	225886	3	17456	9	Y	15869	15694	0	52	8	162
*04	189022	X	189022	-0-	-0-	-0-	175771	3	291	4	Y	11782	11787	0	51	8	106
							12960	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291612 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8599 - 18637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	271459	X	271459	-0-	-0-	-0-	245662	3	25797	9	Y	23452	23396	0	64	8	34
12	252116	X	252116	-0-	-0-	-0-	231155	3	294	4	Y	18788	18730	0	52	8	40
							20667	9									
01	194742	X	178940	-0-	-15802	-0-	165869	3	4	4	Y	11879	11827	0	49	8	43
							13067	9									
02	184188	X	184188	-0-	-0-	-0-	164078	3	916	4	Y	17449	17397	0	46	8	49
							19194	9									
03	233148	X	233148	-0-	-0-	-0-	219389	3	13759	9	Y	12508	12378	0	52	8	127
*04	191243	X	191243	-0-	-0-	-0-	181253	3	299	4	Y	8810	8807	0	51	8	79
							9691	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291741 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF. 9875 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		119808	-0-	119808	453704	95043	3	228	4	N	22306	22317	0			36
							24537	9									
12	564408	X	110704	-0-	-453704	-0-	89114	3	105	4	N	19532	19500	0	25	8	43
							21485	9									
01	121582	X	101253	-0-	-20329	-0-	82679	3	65	4	N	16826	16821	0			48
							18509	9									
02	109816	X	87030	-0-	-22786	-0-	71399	3	135	4	N	14087	14039	0	56	8	40
							15496	9									
03	121582	X	94677	-0-	-26905	-0-	78929	3	41	4	N	14279	14251	0	22	8	46
							15707	9									
04	117660	X	88212	-0-	-29448	-0-	74536	3	3	4	N	12430	12361	0	63	8	52
							13673	9									

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291883 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9944 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		167166	-0-	167166	561082	133207	3	319	4	N	30582	30594	0			49
							33640	9									
12	0		152704	-0-	152704	713786	123292	3	143	4	N	26608	26565	0	33	8	59
							29269	9									
01	848722	X	134936	-0-	-713786	-0-	110438	3	85	4	N	22194	22190	0			63
							24413	9									
02	151648	X	128547	-0-	-23101	-0-	106481	3	202	4	N	19876	19841	0	41	8	57
							21864	9									
03	167896	X	141048	-0-	-26848	-0-	118126	3	63	4	N	20781	20756	0	16	8	66
							22859	9									
04	162480	X	118975	-0-	-43505	-0-	101237	3	5	4	N	16121	16075	0	45	8	67
							17733	9									

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291889 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8276 - 18086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	235337	X	235337	-0-	-0-	-0-	201380	3	33957	9	Y	30870	30820	0	57	8	45
12	219971	X	219971	-0-	-0-	-0-	191142	3	244	4	Y	25986	25919	0	56	8	56
							28585	9									
01	161138	X	157926	-0-	-3212	-0-	139562	3	3	4	Y	16692	16629	0	58	8	61
							18361	9									
02	157415	X	157415	-0-	-0-	-0-	137110	3	754	4	Y	17774	17733	0	52	8	50
							19551	9									
03	205489	X	205489	-0-	-0-	-0-	185260	3	20229	9	Y	18390	18194	0	58	8	188
*04	173339	X	173339	-0-	-0-	-0-	156621	3	259	4	Y	14963	14958	0	58	8	135
							16459	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291924 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10304 - 20205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		201631	-0-	201631	698519	177097	3	431	4	N	21912	21921	0			35
							24103	9									
12	0		190373	-0-	190373	888892	168746	3	193	4	N	19485	19443	0	34	8	43
							21434	9									
01	1059120	X	170228	-0-	-888892	-0-	152331	3	114	4	N	16166	16163	0			46
							17783	9									
02	189112	X	152062	-0-	-37050	-0-	136457	3	259	4	N	13951	13901	0	56	8	40
							15346	9									
03	209374	X	160858	-0-	-48516	-0-	145739	3	75	4	N	13676	13651	0	21	8	44
							15044	9									
04	202620	X	129407	-0-	-73213	-0-	118057	3	5	4	N	10314	10252	0	63	8	43
							11345	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 292058 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9680 - 19813

11	0		188758	-0-	188758	446057	144010	3	44748	9	N	40680	40353	0			425
12	0		184253	-0-	184253	630310	141963	3	42290	9	N	38445	38834	0			36
01	0		157512	-0-	157512	787822	122647	3	34865	9	N	31695	31663	0			68
02	911388	X	123566	-0-	-787822	-0-	97418	3	26148	9	N	23771	23735	0			104
03	174468	X	129096	-0-	-45372	-0-	103266	3	25830	9	N	23482	23546	0			40
04	168840	X	110111	-0-	-58729	-0-	88737	3	21374	9	N	19431	19404	0			67

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 292087 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9238 - 18986

11	0		177459	-0-	177459	591085	142092	3	341	4	N	31842	31851	0			51
							35026	9									
12	0		159838	-0-	159838	750923	129146	3	149	4	N	27766	27726	0	29	8	62
							30543	9									
01	891185	X	140262	-0-	-750923	-0-	113417	3	87	4	N	24325	24318	0			69
							26758	9									
02	163772	X	79404	-0-	-84368	-0-	64194	3	143	4	N	13697	13680	0	47	8	39
							15067	9									
03	181319	X	120099	-0-	-61220	-0-	97641	3	58	4	N	20364	20314	0	24	8	65
							22400	9									
04	175470	X	89388	-0-	-86082	-0-	73394	3	4	4	N	14536	14469	0	71	8	61
							15990	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 292130 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9346 - 19814

11	0		165576	-0-	165576	359518	127345	3	38231	9	N	34755	34469	0			363
12	0		136176	-0-	136176	495694	106099	3	30077	9	N	27343	27680	0			26
01	0		119300	-0-	119300	614994	95068	3	24232	9	N	22029	22008	0			47
02	713353	X	98359	-0-	-614994	-0-	80101	3	18258	9	N	16598	16572	0			73
03	132928	X	99974	-0-	-32954	-0-	82802	3	17172	9	N	15611	15658	0			26
04	128640	X	90618	-0-	-38022	-0-	76070	3	14548	9	N	13225	13205	0			46

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292174 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9717 - 20100

11	0		183829	-0-	183829	394790	145157	3	38672	9	N	35156	34865	0			367
12	0		176491	-0-	176491	571281	142086	3	34405	9	N	31277	31614	0			30
01	0		156886	-0-	156886	728167	128701	3	28185	9	N	25623	25598	0			55
02	854211	X	126044	-0-	-728167	-0-	105320	3	20724	9	N	18840	18812	0			83
03	147777	X	131862	-0-	-15915	-0-	111810	3	20052	9	N	18229	18281	0			31
04	143010	X	119617	-0-	-23393	-0-	102436	3	17181	9	N	15619	15596	0			54

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 292237 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9610 - 19859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		143404	-0-	143404	275230	113258	3	30146	9	N	27405	27169	0			286
12	0		145301	-0-	145301	420531	116887	3	28414	9	N	25831	26093	0			24
01	0		136040	-0-	136040	556571	111554	3	24486	9	N	22260	22236	0			48
02	668730	X	112159	-0-	-556571	-0-	93588	3	18571	9	N	16883	16857	0			74
03	144708	X	124464	-0-	-20244	-0-	105500	3	18964	9	N	17240	17285	0			29
04	140040	X	109232	-0-	-30808	-0-	93395	3	15837	9	N	14397	14376	0			50

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292536 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10278 - 20111

08	0		8365	-0-	8365	8365	4106	3	36	4	N	3839	3765	0	21	8	53
							4223	9									
09	0		272145	-0-	272145	280510	232344	3	1037	4	N	35240	35109	0	85	8	99
							38764	9									
10	0		270259	-0-	270259	550769	234070	3	35354	9	N	32140	32145	0	835	2	55
													39	8			
11	0		229757	-0-	229757	780526	200894	3	482	4	N	25801	25814	0			42
							28381	9									
12	0		212882	-0-	212882	993408	187967	3	211	4	N	22458	22416	0	34	8	50
							24704	9									
*01	1179496	X	186088	-0-	-993408	-0-	166021	3	126	4	N	18128	18126	0			52
							19941	9									
02	226660	X	160187	-0-	-66473	-0-	143246	3	272	4	N	15154	15105	0	58	8	43
							16669	9									
03	250945	X	173108	-0-	-77837	-0-	155316	3	80	4	N	16102	16072	0	22	8	51
							17712	9									
04	242850	X	145239	-0-	-97611	-0-	131932	3	6	4	N	12092	12029	0	64	8	50
							13301	9									

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					402
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402
02	2800	N	13790	-0-	10990	10990	56	1	12697	3	N	943	952	1			393
							1037	9									
03	3100	N	8186	-0-	5086	16076	62	1	7658	3	N	424	382	1			435
							466	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	16076					N	NO RPT					435

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

11	3540	X	40	-0-	-3500	-0-	40	1			N	-0-					389
12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	34	1	4945	3	N	210					599
							231	9									
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					599
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	56	1	3678	3	N	185	387	1			397
							204	9									
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					397
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					397

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	60	1	2018	3	Y	46					338
							51	9									
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	62	1	2150	3	Y	34	192	1			180
							37	9									
01	2511	X	2182	-0-	-329	-0-	62	1	2078	3	Y	38					218
							42	9									
02	2268	X	2055	-0-	-213	-0-	56	1	1952	3	Y	43					261
							47	9									
*03	2263	X	2175	-0-	-88	-0-	62	1	2107	3	Y	5					266
							6	9									
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					266

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	1195	-0-	-4505	-0-	49	1	1080	3	Y	60	194	0			20
							66	9									
12	5146	X	2781	-0-	-2365	-0-	81	1	2656	3	Y	40	41	0			19
							44	9									
01	3720	X	3294	-0-	-426	-0-	110	1	2910	3	Y	248	213	0			54
							1	4	273	9							
02	3360	X	2686	-0-	-674	-0-	104	1	2451	3	Y	118	129	0			43
							1	4	130	9							
03	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	145	1	3258	3	Y	145	161	0			27
							1	4	160	9							
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					27

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
03	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					471
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					471

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
12	3751	X	10	-0-	-3741	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		662	-0-	662	662	659	3	3	4	Y	-0-					-0-
02	T. A.		4376	-0-	4376	5038	44	1	3304	3	Y	930	689	0			241
							5	4	1023	9							
03	T. A.		4863	-0-	4863	9901	62	1	3685	3	Y	1013	1143	0			111
							2	4	1114	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9901					Y	NO RPT					111

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13680	X	2441	-0-	-11239	-0-	2438	3	3	9	N	3					380
12	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-					380
01	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-					380
02	7084	X	-0-	-0-	-7084	-0-					N	8					388
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	3					391
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					391

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18240	X	9535	-0-	-8705	-0-	368	1	8699	3	Y	283	203	0			136
							157	4	311	9							
12	18848	X	7379	-0-	-11469	-0-	430	1	6529	3	Y	302	323	0			115
							88	4	332	9							
01	18848	X	1972	-0-	-16876	-0-	46	1	1480	3	Y	388	409	0			94
							19	4	427	9							
02	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	90	1	17487	3	Y	287	91	0			290
							260	4	316	9							
03	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	14	1	13236	3	Y	476	694	0			72
							97	4	524	9							
04	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					72

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13950	X	2894	-0-	-11056	-0-	60	1	2665	3	N	154	480	1			340
							169	9									
12	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	62	1	15439	3	N	612					952
							673	9									
01	12834	X	10609	-0-	-2225	-0-	62	1	10100	3	N	406	471	1			887
							447	9									
02	11256	X	8846	-0-	-2410	-0-	56	1	8420	3	N	336	754	1			469
							370	9									
03	14849	X	5507	-0-	-9342	-0-	62	1	5178	3	N	243					712
							267	9									
04	14370	X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					N	NO RPT					712

TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	6413	-0-	-2527	-0-	352	1	5866	3	N	177	377	1			518
							195	9									
12	23101	X	23101	-0-	-0-	-0-	905	1	20965	3	N	1119	1128	1			509
							1231	9									
01	21366	X	21366	-0-	-0-	-0-	917	1	19459	3	N	900	705	1			704
							990	9									
02	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	681	1	12844	3	N	503	709	1			498
							553	9									
03	19933	X	19933	-0-	-0-	-0-	977	1	18045	3	N	828	755	1			571
							911	9									
04	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					N	NO RPT					571

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40321	X	40321	-0-	-0-	-0-	1920	1	36725	3	Y	1467	1421	0			694
							62	4	1614	9							
12	44259	X	44259	-0-	-0-	-0-	1984	1	40442	3	Y	1642	1587	0			749
							27	4	1806	9							
01	27341	X	27341	-0-	-0-	-0-	1804	1	24189	3	Y	1101	1227	0			623
							137	4	1211	9							
02	35896	X	35896	-0-	-0-	-0-	1792	1	31842	3	Y	1593	1292	0			924
							510	4	1752	9							
03	57987	X	57987	-0-	-0-	-0-	1984	1	51812	3	Y	3691	3631	0			984
							131	4	4060	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					984

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	685 657	1 9	8291	3	Y	597	743	0			212
12	9393	X	9090	-0-	-303	-0-	849 565	1 9	7676	3	Y	514	443	0			283
01	T. A.		8696	-0-	8696	8696	844 397	1 9	7455	3	Y	361	458	0			186
02	T. A.		11391	-0-	11391	20087	895 243	1 9	10253	3	Y	221	297	0			110
03	T. A.		16990	-0-	16990	37077	808 317	1 9	15865	3	Y	288	265	0			133
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	37077					Y	NO RPT					133

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

11	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					301
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					301
01	T. A.		1387	-0-	1387	1387	992	1	395	3	Y	-0-					301
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1387					Y	-0-					301
03	T. A.		1270	-0-	1270	2657	992	1	278	3	Y	-0-					301
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2657					Y	NO RPT					301

ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

11	17100	X	12621	-0-	-4479	-0-	441 592	1 9	11588	3	Y	538	559	0			144
12	17670	X	14257	-0-	-3413	-0-	573 600	1 9	13084	3	Y	545	578	0			111
01	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	590 670	1 9	13647	3	Y	609	593	0			127
02	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	292 435	1 9	11569	3	Y	395	375	0			147
03	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	487 475	1 9	13188	3	Y	432	501	0			78
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					78

GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

11	25920	X	20644	-0-	-5276	-0-	832 591	1 9	19221	3	N	537	581	0			76
12	26784	X	17873	-0-	-8911	-0-	760 1	1 4	16599 513	3 9	N	466	469	0			73
01	26784	X	3891	-0-	-22893	-0-	169 191	1 9	3531	3	N	174	213	0			34
02	20328	X	-0-	-0-	-20328	-0-					N	-0-	34	0			-0-
03	22506	X	-0-	-0-	-22506	-0-					N	-0-					-0-
04	20640	X	NO RPT	-0-	-20640	-0-					N	NO RPT					-0-

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

11	15600	X	11361	-0-	-4239	-0-	475 2	1 4	10525 359	3 9	Y	326	439	0			106
12	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	478 2	1 4	15657 439	3 9	Y	399	318	0			187
01	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	555 3	1 4	14708 508	3 9	Y	462	548	0			101
02	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	528 3	1 4	12477 438	3 9	Y	398	353	0			146
03	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	612 3	1 4	13781 618	3 9	Y	562	604	0			104
04	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					Y	NO RPT					104

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20460	X	18437	-0-	-2023	-0-	876	1	16843	3	N	653	746	1			507
							718	9									
12	19902	X	14526	-0-	-5376	-0-	608	1	13305	3	N	557	394	1			670
							613	9									
01	15531	X	9693	-0-	-5838	-0-	962	1	8394	3	N	306	376	1			600
							337	9									
02	17220	X	1421	-0-	-15799	-0-	384	1	556	3	N	437	367	1			670
							481	9									
03	23838	X	23838	-0-	-0-	-0-	82	1	22957	3	N	726	760	1			636
							799	9									
04	18450	X	NO RPT	-0-	-18450	-0-					N	NO RPT					636

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21390	X	16288	-0-	-5102	-0-	390	1	15092	3	Y	733	756	1			611
							806	9									
12	22103	X	13497	-0-	-8606	-0-	62	1	12732	3	Y	639	761	1			489
							703	9									
01	T. A.		15519	-0-	15519	15519	62	1	14667	3	Y	718	378	1			829
							790	9									
02	T. A.		15812	-0-	15812	31331	56	1	14801	3	Y	868	761	1			936
							955	9									
03	T. A.		16550	-0-	16550	47881	62	1	15305	3	Y	1075	749	1			1262
							1183	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	47881					Y	NO RPT					1262

AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27300	X	22647	-0-	-4653	-0-	121	1	21367	3	N	1054	1120	1			641
							1159	9									
12	27497	X	25517	-0-	-1980	-0-	62	1	23964	3	N	1355	1504	1			492
							1491	9									
01	27807	X	24856	-0-	-2951	-0-	62	1	23312	3	N	1347	1129	1			710
							1482	9									
02	25116	X	20554	-0-	-4562	-0-	56	1	19194	3	N	1185	1514	1			381
							1304	9									
03	27807	X	22819	-0-	-4988	-0-	62	1	21357	3	N	1273	1133	1			521
							1400	9									
04	24690	X	NO RPT	-0-	-24690	-0-					N	NO RPT					521

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43066	X	43066	-0-	-0-	-0-	1830	1	36416	3	Y	4368	4685	0			552
							15	4	4805	9							
12	42282	X	42282	-0-	-0-	-0-	1892	1	35646	3	Y	4313	4393	0			472
							4744	9									
01	33830	X	33830	-0-	-0-	-0-	1822	1	28419	3	Y	3258	3250	0			480
							5	4	3584	9							
02	31253	X	31253	-0-	-0-	-0-	1481	1	26336	3	Y	3124	3100	0			504
							3436	9									
03	32314	X	32314	-0-	-0-	-0-	1832	1	27062	3	Y	3109	3012	0			601
							3420	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					601

CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	960	1	17412	3	N	679	755	1			835
							747	9									
12	23118	X	23118	-0-	-0-	-0-	992	1	20905	3	N	1110	1126	1			819
							1221	9									
01	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	992	1	16963	3	N	991	376	1			1434
							1090	9									
02	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	896	1	14359	3	N	835	759	1			1510
							919	9									
03	20367	X	20367	-0-	-0-	-0-	992	1	18408	3	N	879	1127	1			1262
							967	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1262

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22020	X	14259	-0-	-7761	-0-	875	1	13174	3	Y	191	236	0			68
							210	9									
12	22754	X	13819	-0-	-8935	-0-	1135	1	12540	3	Y	131	127	0			72
							144	9									
01	T. A.		5410	-0-	5410	5410	1140	1	4039	3	Y	210	174	0			108
							231	9									
02	T. A.		14973	-0-	14973	20383	897	1	13566	3	Y	464	341	0			231
							510	9									
03	T. A.		1451	-0-	1451	21834	1176	1	275	9	Y	250	366	0			115
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21834					Y	NO RPT					115

GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36030	X	19152	-0-	-16878	-0-	642	1	17171	3	Y	840	891	0			196
							415	4	924	9							
12	37231	X	19700	-0-	-17531	-0-	607	1	18115	3	Y	886	938	0			144
							3	4	975	9							
01	T. A.		21101	-0-	21101	21101	573	1	19070	3	Y	1307	1190	0			261
							20	4	1438	9							
02	T. A.		15063	-0-	15063	36164	455	1	13354	3	Y	1123	1174	0			210
							19	4	1235	9							
03	T. A.		23567	-0-	23567	59731	710	1	21461	3	Y	1260	1271	0			199
							10	4	1386	9							
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	59731					Y	NO RPT					199

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40470	X	23622	-0-	-16848	-0-	892	1	21085	3	Y	1151	1445	0			554
							379	4	1266	9							
12	41819	X	25654	-0-	-16165	-0-	1492	1	22655	3	Y	1091	1229	0			416
							307	4	1200	9							
01	37262	X	35230	-0-	-2032	-0-	1006	1	32013	3	Y	1631	1651	0			396
							417	4	1794	9							
02	33656	X	5525	-0-	-28131	-0-	26	1	5047	3	Y	343	384	0			355
							75	4	377	9							
03	46954	X	46954	-0-	-0-	-0-	48	1	44294	3	Y	2079	2119	0			315
							325	4	2287	9							
04	33630	X	NO RPT	-0-	-33630	-0-					Y	NO RPT					315

CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22530	X	13458	-0-	-9072	-0-	564	1	12493	3	Y	363	499	0			118
							2	4	399	9							
12	23281	X	20286	-0-	-2995	-0-	587	1	19206	3	Y	446	355	0			209
							2	4	491	9							
01	25087	X	25087	-0-	-0-	-0-	892	1	23621	3	Y	517	613	0			113
							5	4	569	9							
02	21285	X	21285	-0-	-0-	-0-	843	1	19906	3	Y	483	419	0			177
							5	4	531	9							
03	25266	X	25266	-0-	-0-	-0-	1050	1	23621	3	Y	536	614	0			99
							5	4	590	9							
04	22230	X	NO RPT	-0-	-22230	-0-					Y	NO RPT					99

GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35604	X	35604	-0-	-0-	-0-	1218	1	32611	3	Y	896	951	0			209
							789	4	986	9							
12	41619	X	41619	-0-	-0-	-0-	1315	1	39257	3	Y	947	1002	0			154
							5	4	1042	9							
01	T. A.		45711	-0-	45711	45711	1288	1	42842	3	Y	1396	1271	0			279
							45	4	1536	9							
02	T. A.		40220	-0-	40220	85931	1281	1	37578	3	Y	1187	1244	0			222
							55	4	1306	9							
03	T. A.		39358	-0-	39358	125289	1212	1	36660	3	Y	1336	1347	0			211
							16	4	1470	9							
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	125289					Y	NO RPT					211

WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30810	X	23394	-0-	-7416	-0-	795	1	21150	3	Y	1272	1343	0			243
							50	4	1399	9							
12	36351	X	36351	-0-	-0-	-0-	1026	1	33034	3	Y	2062	2072	0			233
							23	4	2268	9							
01	31572	X	31572	-0-	-0-	-0-	995	1	28754	3	Y	1627	1693	0			167
							33	4	1790	9							
02	28000	X	25051	-0-	-2949	-0-	998	1	22696	3	Y	1205	1237	0			135
							31	4	1326	9							
03	31000	X	28767	-0-	-2233	-0-	950	1	25545	3	Y	1949	1918	0			166
							128	4	2144	9							
04	30000	X	NO RPT	-0-	-30000	-0-					Y	NO RPT					166

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE UNIT WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28920	X	22849	-0-	-6071	-0-	781	1	20774	3	Y	1132	1187	0			216
							49	4	1245	9							
12	31403	X	30274	-0-	-1129	-0-	862	1	27732	3	Y	1509	1554	0			171
							20	4	1660	9							
01	33914	X	21975	-0-	-11939	-0-	689	1	19899	3	Y	1240	1284	0			127
							23	4	1364	9							
02	30632	X	13865	-0-	-16767	-0-	537	1	12217	3	Y	995	1011	0			111
							16	4	1095	9							
03	33914	X	30362	-0-	-3552	-0-	1012	1	27208	3	Y	1823	1779	0			155
							137	4	2005	9							
04	29310	X	NO RPT	-0-	-29310	-0-					Y	NO RPT					155

CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46652	X	46652	-0-	-0-	-0-	894	1	43766	3	Y	1782	1853	0			157
							32	4	1960	9							
12	47740	X	46645	-0-	-1095	-0-	928	1	43364	3	Y	2124	2017	0			264
							17	4	2336	9							
01	51336	X	45355	-0-	-5981	-0-	992	1	41397	3	Y	2545	2483	0			326
							166	4	2800	9							
02	46368	X	41412	-0-	-4956	-0-	896	1	37954	3	Y	2279	2015	0			590
							55	4	2507	9							
03	50096	X	45714	-0-	-4382	-0-	962	1	42394	3	Y	2119	2477	0			232
							27	4	2331	9							
04	46650	X	NO RPT	-0-	-46650	-0-					Y	NO RPT					232

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21870	X	20621	-0-	-1249	-0-	833	1	19259	3	Y	481	508	0			68
							529	9									
12	22599	X	19649	-0-	-2950	-0-	838	1	18297	3	Y	466	461	0			73
							1	4	513	9							
01	20119	X	18441	-0-	-1678	-0-	819	1	17147	3	Y	430	418	0			85
							2	4	473	9							
02	19236	X	14674	-0-	-4562	-0-	755	1	13109	3	Y	396	335	0			146
							374	4	436	9							
03	24715	X	24715	-0-	-0-	-0-	1039	1	22525	3	Y	402	426	0			122
							709	4	442	9							
04	20610	X	NO RPT	-0-	-20610	-0-					Y	NO RPT					122

CARPENTER F UNIT WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44250	X	35661	-0-	-8589	-0-	881	1	32572	3	Y	1986	2174	0			175
							23	4	2185	9							
12	45725	X	28480	-0-	-17245	-0-	832	1	26286	3	Y	1228	1250	0			153
							11	4	1351	9							
01	49600	X	25793	-0-	-23807	-0-	977	1	23842	3	Y	798	849	0			102
							96	4	878	9							
02	44800	X	16976	-0-	-27824	-0-	626	1	15796	3	Y	483	460	0			125
							23	4	531	9							
03	49600	X	23851	-0-	-25749	-0-	765	1	22171	3	Y	819	854	0			90
							14	4	901	9							
04	35670	X	NO RPT	-0-	-35670	-0-					Y	NO RPT					90

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM A WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29460	X	28890	-0-	-570	-0-	1155	1	26702	3	Y	939	1008	0			133
							1033	9									
12	30999	X	30999	-0-	-0-	-0-	1315	1	28717	3	Y	878	873	0			138
							1	4	966	9							
01	27621	X	24702	-0-	-2919	-0-	1086	1	22724	3	Y	808	787	0			159
							3	4	889	9							
02	26964	X	20270	-0-	-6694	-0-	1037	1	17987	3	Y	667	580	0			246
							512	4	734	9							
03	31000	X	23015	-0-	-7985	-0-	945	1	20475	3	Y	864	847	0			263
							645	4	950	9							
04	30000	X	NO RPT	-0-	-30000	-0-					Y	NO RPT					263

WETHERBEE UNIT WELL #: 422H RRCID -> 284003 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30320	X	30320	-0-	-0-	-0-	305	1	27909	3	Y	1863	1825	0			194
							57	4	2049	9							
12	30830	X	30830	-0-	-0-	-0-	402	1	28406	3	Y	1832	1756	0			270
							7	4	2015	9							
01	32581	X	28643	-0-	-3938	-0-	392	1	26454	3	Y	1587	1695	0			162
							51	4	1746	9							
02	29428	X	27456	-0-	-1972	-0-	331	1	25098	3	Y	1813	1696	0			279
							33	4	1994	9							
03	32581	X	27183	-0-	-5398	-0-	376	1	24858	3	Y	1672	1693	0			258
							110	4	1839	9							
04	30330	X	NO RPT	-0-	-30330	-0-					Y	NO RPT					258

WETHERBEE UNIT WELL #: 424H RRCID -> 284873 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48570	X	44372	-0-	-4198	-0-	453	1	41363	3	Y	2247	2261	0			234
							84	4	2472	9							
12	50189	X	44755	-0-	-5434	-0-	590	1	41693	3	Y	2238	2142	0			330
							10	4	2462	9							
01	42458	X	42458	-0-	-0-	-0-	585	1	39555	3	Y	2037	2159	0			208
							77	4	2241	9							
02	35252	X	35185	-0-	-67	-0-	430	1	32676	3	Y	1852	1775	0			285
							42	4	2037	9							
03	41666	X	41666	-0-	-0-	-0-	584	1	38621	3	Y	2083	2046	0			322
							170	4	2291	9							
04	37770	X	NO RPT	-0-	-37770	-0-					Y	NO RPT					322

SHEPARD STATE WELL #: 823H RRCID -> 285029 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35730	X	25539	-0-	-10191	-0-	960	1	23493	3	N	987	1033	0			363
							1086	9									
12	33418	X	20146	-0-	-13272	-0-	992	1	18204	3	N	700	582	0			481
							180	4	770	9							
01	27744	X	27744	-0-	-0-	-0-	992	1	25553	3	N	1063	1044	0			500
							30	4	1169	9							
02	23828	X	21445	-0-	-2383	-0-	896	1	19614	3	N	822	839	0			483
							31	4	904	9							
03	26381	X	12788	-0-	-13593	-0-	992	1	11070	3	N	594	511	0			566
							73	4	653	9							
04	26850	X	NO RPT	-0-	-26850	-0-					N	NO RPT					566

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22050	X	14174	-0-	-7876	-0-	488	1	12833	3	Y	775	908	0			207
							853	9									
12	30844	X	30844	-0-	-0-	-0-	1229	1	28056	3	Y	1417	1336	0			288
							1559	9									
01	28815	X	28815	-0-	-0-	-0-	1132	1	26187	3	Y	1360	1364	0			284
							1496	9									
02	23300	X	23300	-0-	-0-	-0-	542	1	21528	3	Y	1118	986	0			416
							1230	9									
*03	26276	X	26276	-0-	-0-	-0-	880	1	23827	3	Y	1426	1584	0			258
							1569	9									
04	22620	X	NO RPT	-0-	-22620	-0-					Y	NO RPT					258

CHUTE BUSTER WELL #: 624H RRCID -> 286224 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39600	X	34345	-0-	-5255	-0-	1084	1	30183	3	Y	2798	2856	0			388
							3078	9									
12	37975	X	34342	-0-	-3633	-0-	1007	1	30290	3	Y	2767	2731	0			424
							1	4	3044	9							
01	35495	X	31173	-0-	-4322	-0-	960	1	27168	3	Y	2767	2778	0			413
							1	4	3044	9							
02	32060	X	17911	-0-	-14149	-0-	477	1	15811	3	Y	1474	1587	0			300
							2	4	1621	9							
03	35495	X	32085	-0-	-3410	-0-	1055	1	27749	3	Y	2982	2890	0			392
							1	4	3280	9							
04	34350	X	NO RPT	-0-	-34350	-0-					Y	NO RPT					392

GRISSOM WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14550	X	11309	-0-	-3241	-0-	742	1	9681	3	Y	738	736	0			94
							74	4	812	9							
12	17420	X	17420	-0-	-0-	-0-	1139	1	15305	3	Y	802	795	0			101
							94	4	882	9							
01	T. A.		20266	-0-	20266	20266	1177	1	16451	3	Y	2171	1931	0			341
							250	4	2388	9							
02	T. A.		11555	-0-	11555	31821	743	1	9101	3	Y	1302	1301	0			342
							279	4	1432	9							
03	T. A.		17900	-0-	17900	49721	1076	1	15235	3	Y	1130	1207	0			265
							346	4	1243	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	49721					Y	NO RPT					265

GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	1067	1	13924	3	Y	464	463	0			59
							107	4	510	9							
12	14663	X	13508	-0-	-1155	-0-	892	1	11986	3	Y	505	500	0			64
							74	4	556	9							
01	T. A.		12035	-0-	12035	12035	743	1	10393	3	Y	674	632	0			106
							158	4	741	9							
02	T. A.		8188	-0-	8188	20223	519	1	6364	3	Y	1009	850	0			265
							195	4	1110	9							
03	T. A.		15290	-0-	15290	35513	877	1	12415	3	Y	1560	1459	0			366
							282	4	1716	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	35513					Y	NO RPT					366

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18055	X	18055	-0-	-0-	-0-	1117	1	14578	3	Y	2044	2039	0			259
							112	4	2248	9							
12	16471	X	16471	-0-	-0-	-0-	966	1	12977	3	Y	2225	2203	0			281
							80	4	2448	9							
01	T. A.		17457	-0-	17457	17457	1081	1	15110	3	Y	943	1076	0			148
							229	4	1037	9							
02	T. A.		18960	-0-	18960	36417	1352	1	16566	3	Y	485	506	0			127
							508	4	534	9							
03	T. A.		18431	-0-	18431	54848	1124	1	15905	3	Y	946	851	0			222
							361	4	1041	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	54848					Y	NO RPT					222

GRISSOM WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17160	X	14075	-0-	-3085	-0-	913	1	11911	3	Y	1054	1051	0			134
							92	4	1159	9							
12	17732	X	15374	-0-	-2358	-0-	972	1	13060	3	Y	1146	1135	0			145
							81	4	1261	9							
01	T. A.		15888	-0-	15888	15888	967	1	13527	3	Y	1081	1056	0			170
							205	4	1189	9							
02	T. A.		13786	-0-	13786	29674	970	1	11882	3	Y	518	552	0			136
							364	4	570	9							
03	T. A.		14963	-0-	14963	44637	891	1	12609	3	Y	1070	955	0			251
							286	4	1177	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	44637					Y	NO RPT					251

GRISSOM WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22514	X	22514	-0-	-0-	-0-	2712	1	17860	3	Y	1071	959	0			384
							764	4	1178	9							
12	30871	X	30871	-0-	-0-	-0-	2895	1	25340	3	Y	1975	1964	0			395
							463	4	2173	9							
01	22754	X	22236	-0-	-518	-0-	2674	1	17340	3	Y	1456	1406	0			445
							620	4	1602	9							
02	21000	X	5220	-0-	-15780	-0-	2688	1	1426	3	Y	520	524	0			441
							534	4	572	9							
03	30876	X	5039	-0-	-25837	-0-	1802	1	2425	3	Y	574	425	0			590
							181	4	631	9							
04	29880	X	NO RPT	-0-	-29880	-0-					Y	NO RPT					590

GRISSOM WELL #: 1833H RRCID -> 286364 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23580	X	1924	-0-	-21656	-0-	168	1	1106	3	Y	548	623	0			197
							47	4	603	9							
12	24366	X	1064	-0-	-23302	-0-	81	1	705	3	Y	241	390	0			48
							13	4	265	9							
01	15066	X	2511	-0-	-12555	-0-	302	1	1955	3	Y	167	164	0			51
							70	4	184	9							
02	13608	X	-0-	-0-	-13608	-0-					Y	130	71	0			110
03	6262	X	2431	-0-	-3831	-0-	982	1	1322	3	Y	25	106	0			29
							99	4	28	9							
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					29

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1832H RRCID -> 286375 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18840	X	-0-	-0-	-18840	-0-					Y	37	24	0			13
12	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	219	152	0			67
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	-0-	67	0			-0-
03	458	X	458	-0-	-0-	-0-	187	1	252	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHUTE BUSTER WELL #: 625H RRCID -> 286895 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635

11	29580	X	25614	-0-	-3966	-0-	869	1	24199	3	Y	496	481	0			69
							546	9									
12	30566	X	25523	-0-	-5043	-0-	802	1	24105	3	Y	559	542	0			86
							1	4	615	9							
01	29016	X	23149	-0-	-5867	-0-	772	1	21858	3	Y	471	487	0			70
							1	4	518	9							
02	25396	X	16810	-0-	-8586	-0-	484	1	16023	3	Y	274	288	0			56
							2	4	301	9							
03	28117	X	23629	-0-	-4488	-0-	848	1	22295	3	Y	441	439	0			58
							1	4	485	9							
04	25620	X	NO RPT	-0-	-25620	-0-					Y	NO RPT					58

GRISSOM WELL #: 1831H RRCID -> 286944 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179

11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		12	-0-	12	12	4	1	6	3	Y	2					2
							2	9									
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					2

COLGATE OPERATING, LLC 167327
WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352

11	26160	X	23790	-0-	-2370	-0-	600	1	20068	2	N	2560	2624	0			228
							306	4	2816	9							
12	28830	X	25438	-0-	-3392	-0-	617	1	20895	2	N	2558	2558	0			228
							1112	4	2814	9							
01	28272	X	21336	-0-	-6936	-0-	615	1	18543	2	N	1885	1902	0	3	8	208
							104	4	2074	9							
02	24108	X	18413	-0-	-5695	-0-	556	1	15996	2	N	1558	1498	0	75	8	193
							147	4	1714	9							
03	25544	X	21093	-0-	-4451	-0-	598	1	17828	2	N	2026	1921	0			298
							438	4	2229	9							
04	24630	X	NO RPT	-0-	-24630	-0-					N	NO RPT					298

GEORGE T STAGG 5-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.13327 - 19129

11	41370	X	20538	-0-	-20832	-0-	600	1	18986	2	N	457	595	0			130
							449	4	503	9							
12	37200	X	9698	-0-	-27502	-0-	618	1	8537	2	N	176	219	0			87
							349	4	194	9							
01	30256	X	9528	-0-	-20728	-0-	540	1	7193	2	N	192	139	0	3	8	137
							1584	4	211	9							
02	27384	X	12320	-0-	-15064	-0-	559	1	8030	2	N	320	227	0	60	8	170
							3379	4	352	9							
03	26040	X	8758	-0-	-17282	-0-	596	1	7869	2	N	131	163	0			138
							149	4	144	9							
04	20550	X	NO RPT	-0-	-20550	-0-					N	NO RPT					138

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCHO STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

11	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	1184	1	7147	3	N	616	564	1			141
							678	9									
12	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	762	1	5612	3	N	739	751	1			129
							813	9									
01	9610	X	6832	-0-	-2778	-0-	339	1	6067	3	N	387	382	1			134
							426	9									
02	8680	X	6604	-0-	-2076	-0-	8	1	6146	3	N	409	380	1			163
							450	9									
03	9610	X	7863	-0-	-1747	-0-	14	1	7038	3	N	737	745	1			155
							811	9									
04	9000	X	8696	-0-	-304	-0-	7830	3	866	9	N	787	787	1			155

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

11	12000	X	11994	-0-	-6	-0-	1059	1	10030	3	N	587	587	1			35
							259	4	646	9							
12	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	1178	1	12190	3	N	1156	1142	1			49
							15	4	1272	9							
01	12400	X	12388	-0-	-12	-0-	912	1	10998	3	N	379	383	1			45
							61	4	417	9							
02	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	696	1	9907	3	N	743	736	1			52
							154	4	817	9							
03	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	1092	1	12241	3	N	371	376	1			47
							15	4	408	9							
*04	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	1050	1	13251	3	N	1102	1102	1			47
							3	4	1212	9							

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

11	22530	X	21903	-0-	-627	-0-	19448	3	2455	9	N	2232	2162	1			202
12	23281	X	22852	-0-	-429	-0-	19532	3	3320	9	N	3018	3003	1			217
01	28081	X	28081	-0-	-0-	-0-	26230	3	1851	9	N	1683	1687	1			213
02	20580	X	12370	-0-	-8210	-0-	11063	3	1307	9	N	1188	1210	1			191
*03	25150	X	25150	-0-	-0-	-0-	22214	3	2936	9	N	2669	2644	1			216
*04	26286	X	26286	-0-	-0-	-0-	23825	3	2461	9	N	2237	2259	1			194

BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

11	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	1140	1	18496	3	N	1513	1513	1			61
							302	4	1664	9							
12	20026	X	17333	-0-	-2693	-0-	1326	1	14258	3	N	1125	1146	1			40
							511	4	1238	9							
01	20026	X	19427	-0-	-599	-0-	1528	1	16530	3	N	1226	1130	1			136
							20	4	1349	9							
02	18088	X	14520	-0-	-3568	-0-	940	1	12423	3	N	1052	1134	1			54
							1157	9									
03	20026	X	17023	-0-	-3003	-0-	1243	1	14347	3	N	1303	1309	1			48
							1433	9									
04	19380	X	13975	-0-	-5405	-0-	2840	1	10328	3	N	734	734	1			48
							807	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROULETTE WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	207	X	207	-0-	-0-	-0-	206	3	1	4	N	-0-					91
12	79421	X	79421	-0-	-0-	-0-	72636	3	168	4	N	6015	6047	1			59
							6617	9									
01	75729	X	75729	-0-	-0-	-0-	70930	3	26	4	N	4339	4340	1			58
							4773	9									
02	51961	X	51961	-0-	-0-	-0-	48708	3	345	4	N	2644	2642	1			60
							2908	9									
*03	73678	X	73678	-0-	-0-	-0-	69852	3	208	4	N	3289	3293	1			56
							3618	9									
*04	77208	X	77208	-0-	-0-	-0-	73347	3	162	4	N	3363	3363	1			56
							3699	9									

DUST DEVIL WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

11	7200	X	4178	-0-	-3022	-0-	3374	3	804	9	Y	731	157	0	574	1	397
12	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					397
01	41636	X	41636	-0-	-0-	-0-	38141	3	3495	9	Y	3177	3177	1			397
02	49399	X	49399	-0-	-0-	-0-	44036	3	5363	9	Y	4875	4875	1			397
03	28393	X	28393	-0-	-0-	-0-	26128	3	2265	9	Y	2059	2059	1			397
*04	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	11616	3	1208	9	Y	1098	1098	1			397

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

11	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	15395	3	542	9	Y	493	481	1			45
12	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	16612	3	393	9	Y	357	376	1			26
01	15655	X	9460	-0-	-6195	-0-	9129	3	331	9	Y	301	289	1			38
02	14140	X	10990	-0-	-3150	-0-	10728	3	262	9	Y	238	238	1			38
*03	23370	X	23370	-0-	-0-	-0-	22938	3	432	9	Y	393	399	1			32
*04	31195	X	31195	-0-	-0-	-0-	30700	3	495	9	Y	450	443	1			39

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

11	5040	X	2390	-0-	-2650	-0-	1866	3	524	9	Y	476	102	0	374	1	258
12	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					258
01	47882	X	47882	-0-	-0-	-0-	45607	3	2275	9	Y	2068	2068	1			258
02	61013	X	61013	-0-	-0-	-0-	57523	3	3490	9	Y	3173	3173	1			258
03	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	8645	3	1474	9	Y	1340	1340	1			258
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	715	715	1			258

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

11	27148	X	27148	-0-	-0-	-0-	25655	3	1493	9	Y	1357	1440	1			123
12	33615	X	33615	-0-	-0-	-0-	31678	3	1937	9	Y	1761	1757	1			127
01	35511	X	35511	-0-	-0-	-0-	34478	3	1033	9	Y	939	947	1			119
02	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	19731	3	964	9	Y	876	854	1			141
*03	28938	X	28938	-0-	-0-	-0-	27277	3	1661	9	Y	1510	1529	1			122
*04	30361	X	30361	-0-	-0-	-0-	28620	3	1741	9	Y	1583	1568	1			137

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	6317	-0-	-3823	-0-	5654	3	663	9	Y	603	129	0	474	1	328
12	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-					328
01	12059	X	8905	-0-	-3154	-0-	6021	3	2884	9	Y	2622	2622	1			328
02	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	12029	3	4426	9	Y	4024	4024	1			328
03	12059	X	4479	-0-	-7580	-0-	2610	3	1869	9	Y	1699	1699	1			328
04	8610	X	2663	-0-	-5947	-0-	1665	3	998	9	Y	907	907	1			328

MONARCH STATE WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228

HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

11	25732	X	25732	-0-	-0-	-0-	24896	3	836	9	N	760	760	1			37
12	21248	X	21248	-0-	-0-	-0-	20413	3	835	9	N	759	751	1			45
01	21549	X	21549	-0-	-0-	-0-	21129	3	420	9	N	382	370	1			57
02	24052	X	5159	-0-	-18893	-0-	4739	3	420	9	N	382	381	1			58
*03	26598	X	17741	-0-	-8857	-0-	16909	3	832	9	N	756	759	1			55
*04	25903	X	25903	-0-	-0-	-0-	25498	3	405	9	N	368	368	1			55

BLUE MARLIN STATE WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

11	20208	X	20208	-0-	-0-	-0-	10148	3	10060	9	N	9145	9145	0			142
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2275	2275	0			142
01	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	15421	3	8380	9	N	7618	7618	0			142
02	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-	15151	3	3656	9	N	3324	3324	0			142
*03	35136	X	35136	-0-	-0-	-0-	28703	3	6433	9	N	5848	5848	0			142
*04	24255	X	24255	-0-	-0-	-0-	16119	3	8136	9	N	7396	7396	0			142

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

11	12120	X	1936	-0-	-10184	-0-	1356	3	580	9	Y	527	527	1			408
12	12524	X	1543	-0-	-10981	-0-	879	3	664	9	Y	604	604	1			408
01	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					Y	358	358	1			408
02	9604	X	-0-	-0-	-9604	-0-					Y	-0-					408
03	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	-0-					408
04	1950	X	1272	-0-	-678	-0-	947	3	325	9	Y	295	295	1			408

BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

11	6570	X	1016	-0-	-5554	-0-	592	3	424	9	N	385	385	1			73
12	6789	X	230	-0-	-6559	-0-	230	3			N	-0-					73
01	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					73
02	5572	X	400	-0-	-5172	-0-	400	3			N	-0-					73
03	6169	X	697	-0-	-5472	-0-	31	4	666	9	N	605	380	1			298
*04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	362	3	1607	9	N	1461	1461	1			298

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48057	X	48057	-0-	-0-	-0-	42470	3	5587	9	Y	5079	5084	0	39
12	59919	X	59919	-0-	-0-	-0-	51657	3	8262	9	Y	7511	7492	0	58
*01	68381	X	68381	-0-	-0-	-0-	60277	3	8104	9	Y	7367	7372	0	53
*02	53776	X	53776	-0-	-0-	-0-	47143	3	6633	9	Y	6030	6043	0	40
*03	110338	X	110338	-0-	-0-	-0-	100462	3	9876	9	Y	8978	8955	0	63
*04	135591	X	135591	-0-	-0-	-0-	128236	3	7355	9	Y	6686	6693	0	56

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-			-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

11	30360	X	27603	-0-	-2757	-0-	24736	3	2867	9	Y	2606	2754	1	200
12	31372	X	26727	-0-	-4645	-0-	23361	3	3366	9	Y	3060	3068	1	192
01	25327	X	19967	-0-	-5360	-0-	17846	3	2121	9	Y	1928	1945	1	175
02	25760	X	13656	-0-	-12104	-0-	11588	3	2068	9	Y	1880	1895	1	160
*03	28520	X	11659	-0-	-16861	-0-	11265	3	394	9	Y	358	411	1	107
04	27600	X	13899	-0-	-13701	-0-	11490	3	2409	9	Y	2190	2190	1	107

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

11	33621	X	33621	-0-	-0-	-0-	28751	3	4870	9	Y	4427	4678	1	340
12	27278	X	27278	-0-	-0-	-0-	21561	3	5717	9	Y	5197	5211	1	326
01	24513	X	24513	-0-	-0-	-0-	20910	3	3603	9	Y	3275	3304	1	297
02	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	14941	3	3512	9	Y	3193	3218	1	272
*03	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	11569	3	667	9	Y	606	697	1	181
*04	22921	X	22921	-0-	-0-	-0-	18829	3	4092	9	Y	3720	3720	1	181

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	122	1	95
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	140	1	95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	83	1	95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	68	1	95

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

11	14670	X	11123	-0-	-3547	-0-	9562	3	1561	9	Y	1419	1424	0	11
12	15159	X	1594	-0-	-13565	-0-	862	3	732	9	Y	665	671	0	5
*01	23076	X	23076	-0-	-0-	-0-	17602	3	5474	9	Y	4976	4945	0	36
*02	28515	X	28515	-0-	-0-	-0-	23011	3	5504	9	Y	5004	5007	0	33
*03	15159	X	7363	-0-	-7796	-0-	5759	3	1604	9	Y	1458	1481	0	10
04	14670	X	10053	-0-	-4617	-0-	6791	3	3262	9	Y	2965	2950	0	25

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MONARCH STATE WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	23611	X	23611	-0-	-0-	-0-	20391	3	392	4	Y	2571	2571	1			333
							2828	9									
*12	134027	X	134027	-0-	-0-	-0-	131282	3	436	4	Y	2099	2099	1			333
							2309	9									
01	T. A.		23033	-0-	23033	23033	15	1	16377	3	Y	2963	2963	1			333
							3382	4	3259	9							
02	T. A.		17612	-0-	17612	40645	85	1	14599	3	Y	1440	1440	1			333
							1344	4	1584	9							
03	T. A.		32000	-0-	32000	72645	21	1	28189	3	Y	2359	2359	1			333
							1195	4	2595	9							
*04	91916	X	19271	-0-	-72645	-0-	16851	3	686	4	Y	1576	1576	1			333
							1734	9									

GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 4H RRCID -> 284649 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9444 - 19328

11	48008	X	48008	-0-	-0-	-0-	41892	3	6116	9	Y	5560	5563	0			42
12	85521	X	85521	-0-	-0-	-0-	75457	3	10064	9	Y	9149	9121	0			70
*01	123281	X	123281	-0-	-0-	-0-	106185	3	17096	9	Y	15542	15500	0			112
*02	115960	X	115960	-0-	-0-	-0-	104039	3	11921	9	Y	10837	10877	0			72
*03	95492	X	95492	-0-	-0-	-0-	85979	3	9513	9	Y	8648	8659	0			61
*04	33670	X	33670	-0-	-0-	-0-	26880	3	6790	9	Y	6173	6182	0			52

GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388

11	40920	X	29355	-0-	-11565	-0-	26034	3	3321	9	Y	3019	3025	0			23
12	42284	X	6034	-0-	-36250	-0-	5207	3	827	9	Y	752	769	0			6
*01	T. A.		9264	-0-	9264	9264	7575	3	1689	9	Y	1535	1530	0			11
*02	T. A.		12281	-0-	12281	21545	10012	3	2269	9	Y	2063	2060	0			14
*03	T. A.		17725	-0-	17725	39270	14696	3	3029	9	Y	2754	2749	0			19
*04	55710	X	16440	-0-	-39270	-0-	14648	3	1792	9	Y	1629	1634	0			14

GREAT WHITE WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 7H RRCID -> 285129 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48060	X	29549	-0-	-18511	-0-	26634	3	2915	9	Y	2650	2658	0			20
12	49662	X	8588	-0-	-41074	-0-	7619	3	969	9	Y	881	894	0			7
*01	T. A.		9542	-0-	9542	9542	8072	3	1470	9	Y	1336	1333	0			10
*02	T. A.		6965	-0-	6965	16507	6034	3	931	9	Y	846	850	0			6
*03	T. A.		3614	-0-	3614	20121	3517	3	97	9	Y	88	93	0			1
*04	22935	X	2814	-0-	-20121	-0-	2778	3	36	9	Y	33	34	0			-0-

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 20128

*11	166777	X	166777	-0-	-0-	-0-	6295	1	140649	3	N	17481	17481	0			403
							604	4	19229	9							
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	144	0			403
01	159864	X	159864	-0-	-0-	-0-	8137	1	129333	3	N	19592	19592	0			403
							843	4	21551	9							
02	156690	X	156690	-0-	-0-	-0-	6675	1	123173	3	N	24199	24199	0			403
							223	4	26619	9							
*03	135962	X	135962	-0-	-0-	-0-	7069	1	104700	3	N	21726	21726	0			403
							294	4	23899	9							
*04	184550	X	184550	-0-	-0-	-0-	8156	1	149996	3	N	23996	23996	0			403
							2	4	26396	9							

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200

*11	33180	X	20293	-0-	-12887	-0-	696	1	15557	3	N	3612	3612	0			83
							67	4	3973	9							
*12	29853	X	-0-	-0-	-29853	-0-					N	30	30	0			83
01	38192	X	16114	-0-	-22078	-0-	686	1	10904	3	N	4048	4048	0			83
							71	4	4453	9							
02	59203	X	59203	-0-	-0-	-0-	2756	1	50855	3	N	5000	5000	0			83
							92	4	5500	9							
*03	54543	X	54543	-0-	-0-	-0-	3129	1	46346	3	N	4489	4489	0			83
							130	4	4938	9							
*04	55665	X	55665	-0-	-0-	-0-	2589	1	47621	3	N	4958	4958	0			83
							1	4	5454	9							

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4702H RRCID -> 286633 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10108 - 20179

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3404H RRCID -> 286642 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9540 - 19650

11	55930	X	55930	-0-	-0-	-0-	48187	3	7743	9	Y	7039	7036	0			53
12	60574	X	56130	-0-	-4444	-0-	48251	3	7879	9	Y	7163	7161	0			55
*01	60450	X	52180	-0-	-8270	-0-	45006	3	7174	9	Y	6522	6530	0			47
*02	54600	X	50629	-0-	-3971	-0-	44019	3	6610	9	Y	6009	6016	0			40
*03	58435	X	53455	-0-	-4980	-0-	46285	3	7170	9	Y	6518	6512	0			46
04	55920	X	34378	-0-	-21542	-0-	29789	3	4589	9	Y	4172	4183	0			35

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3402H RRCID -> 286664 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9456 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	47250	X	35006	-0-	-12244	-0-	30572	3	4434	9	Y	4031	4027	0		31
12	48825	X	35185	-0-	-13640	-0-	30889	3	4296	9	Y	3905	3906	0		30
*01	45787	X	34362	-0-	-11425	-0-	30279	3	4083	9	Y	3712	3715	0		27
*02	32676	X	31139	-0-	-1537	-0-	27594	3	3545	9	Y	3223	3228	0		22
*03	36177	X	32689	-0-	-3488	-0-	28842	3	3847	9	Y	3497	3494	0		25
04	35010	X	31892	-0-	-3118	-0-	28394	3	3498	9	Y	3180	3178	0		27

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3401H RRCID -> 286856 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9410 - 19485

11	34777	X	34777	-0-	-0-	-0-	28419	3	6358	9	Y	5780	5776	0		44
12	36177	X	35584	-0-	-593	-0-	28961	3	6623	9	Y	6021	6019	0		46
*01	36332	X	35334	-0-	-998	-0-	29129	3	6205	9	Y	5641	5646	0		41
*02	32816	X	32379	-0-	-437	-0-	27002	3	5377	9	Y	4888	4896	0		33
*03	35929	X	34021	-0-	-1908	-0-	28267	3	5754	9	Y	5231	5227	0		37
04	34770	X	33449	-0-	-1321	-0-	28040	3	5409	9	Y	4917	4913	0		41

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3403H RRCID -> 286858 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9370 - 19430

11	64830	X	61066	-0-	-3764	-0-	53247	3	7819	9	Y	7108	7105	0		54
12	66991	X	63758	-0-	-3233	-0-	55655	3	8103	9	Y	7366	7363	0		57
*01	66991	X	61471	-0-	-5520	-0-	53833	3	7638	9	Y	6944	6951	0		50
*02	60519	X	60519	-0-	-0-	-0-	53455	3	7064	9	Y	6422	6429	0		43
*03	64852	X	63996	-0-	-856	-0-	56323	3	7673	9	Y	6975	6969	0		49
*04	62883	X	62883	-0-	-0-	-0-	55680	3	7203	9	Y	6548	6542	0		55

GREAT WHITE WELL #: 6H RRCID -> 287106 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9423 - 19366

11	80100	X	56286	-0-	-23814	-0-	49101	3	7185	9	Y	6532	6541	0		49
12	82770	X	50273	-0-	-32497	-0-	41915	3	8358	9	Y	7598	7589	0		58
*01	T. A.		8837	-0-	8837	8837	6053	3	2784	9	Y	2531	2571	0		18
*02	T. A.		7624	-0-	7624	16461	5638	3	1986	9	Y	1805	1811	0		12
*03	T. A.		16852	-0-	16852	33313	13482	3	3370	9	Y	3064	3055	0		21
*04	53098	X	19785	-0-	-33313	-0-	17003	3	2782	9	Y	2529	2529	0		21

BLUE MARLIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 287471 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10950 - 20011

11	108394	X	108394	-0-	-0-	-0-	88421	3	19973	9	N	18157	18157	0		282
12	24626	X	24626	-0-	-0-	-0-	19658	3	4968	9	N	4516	4516	0		282
01	86447	X	86447	-0-	-0-	-0-	69808	3	16639	9	N	15126	15126	0		282
02	57568	X	55471	-0-	-2097	-0-	48211	3	7260	9	N	6600	6600	0		282
*03	77786	X	77786	-0-	-0-	-0-	65014	3	12772	9	N	11611	11611	0		282
*04	118052	X	118052	-0-	-0-	-0-	101900	3	16152	9	N	14684	14684	0		282

BLUE MARLIN STATE WELL #: 4H RRCID -> 287483 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10691 - 21016

11	110266	X	110266	-0-	-0-	-0-	110266	3			N	-0-				-0-
12	52700	X	22277	-0-	-30423	-0-	22277	3			N	-0-				-0-
01	88853	X	88853	-0-	-0-	-0-	88853	3			N	-0-				-0-
02	54907	X	54907	-0-	-0-	-0-	54907	3			N	-0-				-0-
*03	70704	X	70704	-0-	-0-	-0-	70704	3			N	-0-				-0-
*04	96293	X	96293	-0-	-0-	-0-	96293	3			N	-0-				-0-

BLUE MARLIN STATE WELL #: 2H RRCID -> 287578 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 20467

11	146520	X	76854	-0-	-69666	-0-	76854	3			N	-0-				-0-
12	34844	X	16597	-0-	-18247	-0-	16597	3			N	-0-				-0-
01	41826	X	41826	-0-	-0-	-0-	41826	3			N	-0-				-0-
02	71736	X	13234	-0-	-58502	-0-	13234	3			N	-0-				-0-
*03	79422	X	22940	-0-	-56482	-0-	22940	3			N	-0-				-0-
04	76860	X	72362	-0-	-4498	-0-	72362	3			N	-0-				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BIG KAHUNA WELL #: 2H RRCID -> 287767 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10249 - 20419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	53970	X	7043	-0-	-46927	-0-	4628	3	2415	9	Y	2195	2202	0		8
12	33015	X	6548	-0-	-26467	-0-	4364	3	2184	9	Y	1985	1985	0		8
*01	33015	X	18438	-0-	-14577	-0-	87	2	14637	3	Y	3376	3373	0		11
							3714	9								
*02	30771	X	30771	-0-	-0-	-0-	236	2	27009	3	Y	3205	3209	0		7
							3526	9								
*03	27683	X	2180	-0-	-25503	-0-	1299	3	881	9	Y	801	806	0		2
04	17850	X	5430	-0-	-12420	-0-	5145	3	285	9	Y	259	261	0		-0-

BIG KAHUNA WELL #: 5H RRCID -> 287795 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10046 - 20249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	80824	X	80824	-0-	-0-	-0-	69528	3	11296	9	Y	10269	10265	0		39
12	82094	X	82094	-0-	-0-	-0-	70557	3	11537	9	Y	10488	10484	0		43
*01	77066	X	69873	-0-	-7193	-0-	349	2	58626	3	Y	9907	9918	0		32
							10898	9								
*02	75432	X	42765	-0-	-32667	-0-	325	2	37260	3	Y	4709	4731	0		10
							5180	9								
*03	83514	X	-0-	-0-	-83514	-0-					Y	4	14	0		-0-
04	80820	X	25089	-0-	-55731	-0-	23272	3	1817	9	Y	1652	1650	0		2

BIG KAHUNA WELL #: 3H RRCID -> 287825 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	69450	X	45354	-0-	-24096	-0-	39089	3	6265	9	Y	5695	5692	0		22
12	52793	X	47378	-0-	-5415	-0-	41013	3	6365	9	Y	5786	5784	0		24
*01	48360	X	47417	-0-	-943	-0-	246	2	40930	3	Y	5674	5680	0		18
							6241	9								
*02	42901	X	42901	-0-	-0-	-0-	340	2	38833	3	Y	3389	3400	0		7
							3728	9								
*03	47368	X	35729	-0-	-11639	-0-	34336	3	1393	9	Y	1266	1270	0		3
*04	88783	X	88783	-0-	-0-	-0-	82064	3	6719	9	Y	6108	6104	0		7

BIG KAHUNA WELL #: 4H RRCID -> 287826 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	87030	X	61382	-0-	-25648	-0-	51194	3	10188	9	Y	9262	9260	0		36
12	89962	X	63645	-0-	-26317	-0-	53376	3	10269	9	Y	9335	9333	0		38
*01	76973	X	63304	-0-	-13669	-0-	314	2	52814	3	Y	9251	9259	0		30
							10176	9								
*02	69384	X	61380	-0-	-8004	-0-	479	2	54866	3	Y	5486	5505	0		11
							6035	9								
*03	68913	X	52763	-0-	-16150	-0-	50498	3	2265	9	Y	2059	2064	0		6
*04	137918	X	137918	-0-	-0-	-0-	124214	3	13704	9	Y	12458	12449	0		15

HOLD EM WC WELL #: 2204H RRCID -> 287843 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10025 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	74970	X	42598	-0-	-32372	-0-	34720	3	7878	9	Y	7162	7136	0		54
12	77469	X	43784	-0-	-33685	-0-	36681	3	7103	9	Y	6457	6461	0		50
*01	77469	X	52342	-0-	-25127	-0-	44998	3	7344	9	Y	6676	6678	0		48
*02	57120	X	19045	-0-	-38075	-0-	16221	3	2824	9	Y	2567	2598	0		17
*03	44970	X	44970	-0-	-0-	-0-	38602	3	6368	9	Y	5789	5765	0		41
04	50640	X	34461	-0-	-16179	-0-	28160	3	6301	9	Y	5728	5721	0		48

HOLD EM WC WELL #: 2205H RRCID -> 287844 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10376 - 20573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	91620	X	73535	-0-	-18085	-0-	63321	3	10214	9	Y	9285	9287	0		70
12	94674	X	75051	-0-	-19623	-0-	64566	3	10485	9	Y	9532	9529	0		73
*01	T. A.		71525	-0-	71525	71525	62160	3	9365	9	Y	8514	8525	0		62
*02	T. A.		65080	-0-	65080	136605	56281	3	8799	9	Y	7999	8008	0		53
*03	T. A.		53725	-0-	53725	190330	46375	3	7350	9	Y	6682	6688	0		47
*04	228827	X	38497	-0-	-190330	-0-	31875	3	6622	9	Y	6020	6017	0		50

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EVERYTHINGS BIGGER WELL #: 2H RRCID -> 288186 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 20801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	141930	X	120419	-0-	-21511	-0-	120419	3			N	-0-					-0-
12	146661	X	18792	-0-	-127869	-0-	18792	3			N	-0-					-0-
01	146661	X	78141	-0-	-68520	-0-	78141	3			N	-0-					-0-
02	130088	X	2308	-0-	-127780	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
*03	124434	X	33609	-0-	-90825	-0-	33609	3			N	-0-					-0-
04	120420	X	40851	-0-	-79569	-0-	40851	3			N	-0-					-0-

ALPHA STATE WELL #: 1H RRCID -> 288298 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10424 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98190	X	87951	-0-	-10239	-0-	72054	3	15897	9	Y	14452	14452	0			55
12	99045	X	82543	-0-	-16502	-0-	67984	3	14559	9	Y	13235	13236	0			54
*01	99045	X	72994	-0-	-26051	-0-	364	2	61181	3	Y	10408	10428	0			34
							11449	9									
*02	85624	X	67993	-0-	-17631	-0-	415	2	47753	3	Y	18023	18019	0			38
							19825	9									
*03	94891	X	77445	-0-	-17446	-0-	54423	3	23022	9	Y	20929	20910	0			57
04	87960	X	43444	-0-	-44516	-0-	26193	3	17251	9	Y	15683	15722	0			18

ALPHA STATE WELL #: 2H RRCID -> 288299 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10228 - 19826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100350	X	82045	-0-	-18305	-0-	68705	3	13340	9	Y	12127	12130	0			47
12	100719	X	84458	-0-	-16261	-0-	70891	3	13567	9	Y	12334	12330	0			51
*01	97619	X	70975	-0-	-26644	-0-	367	2	61047	3	Y	8692	8715	0			28
							9561	9									
*02	109424	X	109424	-0-	-0-	-0-	932	2	106319	3	Y	1975	1999	0			4
							2173	9									
*03	124586	X	124586	-0-	-0-	-0-	122507	3	2079	9	Y	1890	1889	0			5
04	82050	X	76733	-0-	-5317	-0-	74881	3	1852	9	Y	1684	1687	0			2

TWISTER STATE WELL #: 2H RRCID -> 288353 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10462 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1430233	X	352846	-0-	-1077387	-0-	331723	3	21123	9	Y	19203	19155	0			74
12	204104	X	160264	-0-	-43840	-0-	153928	3	6336	9	Y	5760	5810	0			24
*01	198090	X	136109	-0-	-61981	-0-	792	2	130305	3	Y	4556	4565	0			15
							5012	9									
*02	178920	X	131418	-0-	-47502	-0-	1103	2	125716	3	Y	4181	4187	0			9
							4599	9									
*03	198090	X	131274	-0-	-66816	-0-	126798	3	4476	9	Y	4069	4067	0			11
04	191700	X	70896	-0-	-120804	-0-	68786	3	2110	9	Y	1918	1927	0			2

TWISTER STATE WELL #: 1H RRCID -> 288410 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10138 - 20483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	291090	X	21130	-0-	-269960	-0-	18753	3	2377	9	Y	2161	2238	0			8
12	323764	X	226490	-0-	-97274	-0-	209637	3	16853	9	Y	15321	15266	0			63
*01	T. A.		241618	-0-	241618	241618	1354	2	222411	3	Y	16230	16240	0			53
							17853	9									
*02	T. A.		161950	-0-	161950	403568	1319	2	150255	3	Y	9433	9466	0			20
							10376	9									
*03	T. A.		147943	-0-	147943	551511	140822	3	7121	9	Y	6474	6476	0			18
*04	709275	X	157764	-0-	-551511	-0-	150229	3	7535	9	Y	6850	6860	0			8

HOLD EM WC WELL #: 2203H RRCID -> 288424 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9710 PERF.10120 - 20366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72150	X	52213	-0-	-19937	-0-	45447	3	6766	9	Y	6151	6148	0			47
12	74555	X	59351	-0-	-15204	-0-	53381	3	5970	9	Y	5427	5432	0			42
*01	74555	X	56923	-0-	-17632	-0-	51595	3	5328	9	Y	4844	4851	0			35
*02	58828	X	55383	-0-	-3445	-0-	49981	3	5402	9	Y	4911	4913	0			33
*03	59334	X	57805	-0-	-1529	-0-	51945	3	5860	9	Y	5327	5323	0			37
04	57450	X	39278	-0-	-18172	-0-	34045	3	5233	9	Y	4757	4754	0			40

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TWISTER STATE WELL #: 3H RRCID -> 288469 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10175 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	261550	X	261550	-0-	-0-	-0-	245521	3	16029	9	Y	14572	14556	0		56
12	180955	X	180955	-0-	-0-	-0-	170088	3	10867	9	Y	9879	9894	0		41
*01	T. A.		107258	-0-	107258	107258	609	2	100293	3	Y	5778	5800	0		19
							6356	9								
*02	T. A.		166517	-0-	166517	273775	1366	2	155615	3	Y	8669	8670	0		18
							9536	9								
*03	T. A.		134826	-0-	134826	408601	127119	3	7707	9	Y	7006	7005	0		19
*04	553776	X	145175	-0-	-408601	-0-	137027	3	8148	9	Y	7407	7417	0		9

TWISTER STATE WELL #: 4H RRCID -> 288470 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10819 - 20853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	197010	X	85433	-0-	-111577	-0-	83170	3	2263	9	Y	2057	2059	0		8
12	208413	X	148220	-0-	-60193	-0-	142141	3	6079	9	Y	5526	5511	0		23
*01	196226	X	196226	-0-	-0-	-0-	1124	2	185269	3	Y	8939	8933	0		29
							9833	9								
*02	135184	X	82267	-0-	-52917	-0-	682	2	77844	3	Y	3401	3423	0		7
							3741	9								
*03	149668	X	120991	-0-	-28677	-0-	115272	3	5719	9	Y	5199	5192	0		14
04	144840	X	42826	-0-	-102014	-0-	40991	3	1835	9	Y	1668	1680	0		2

HOLD EM WC WELL #: 2202H RRCID -> 288520 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9929 - 20124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	92044	X	92044	-0-	-0-	-0-	84008	3	8036	9	Y	7305	7303	0		55
12	78523	X	71615	-0-	-6908	-0-	63760	3	7855	9	Y	7141	7141	0		55
*01	84320	X	69513	-0-	-14807	-0-	62434	3	7079	9	Y	6435	6444	0		46
*02	85904	X	67973	-0-	-17931	-0-	60863	3	7110	9	Y	6464	6467	0		43
*03	95108	X	65190	-0-	-29918	-0-	57828	3	7362	9	Y	6693	6689	0		47
04	92040	X	42267	-0-	-49773	-0-	36161	3	6106	9	Y	5551	5551	0		47

HEAD HONCHO STATE WELL #: 2H RRCID -> 288761 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9926 PERF.10257 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	95580	X	55301	-0-	-40279	-0-	43952	3	11349	9	Y	10317	10318	0		40
12	99882	X	50403	-0-	-49479	-0-	43785	3	6618	9	Y	6016	6031	0		25
*01	99882	X	90623	-0-	-9259	-0-	481	2	79615	3	Y	9570	9564	0		31
							10527	9								
*02	90216	X	73981	-0-	-16235	-0-	564	2	64438	3	Y	8163	8177	0		17
							8979	9								
*03	81313	X	64664	-0-	-16649	-0-	56426	3	8238	9	Y	7489	7486	0		20
04	87690	X	49546	-0-	-38144	-0-	42082	3	7464	9	Y	6785	6797	0		8

HEAD HONCHO STATE WELL #: 1H RRCID -> 288762 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9374 PERF.10224 - 19746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	99570	X	75015	-0-	-24555	-0-	64115	3	10900	9	Y	9909	9912	0		38
12	102889	X	99869	-0-	-3020	-0-	87967	3	11902	9	Y	10820	10814	0		44
*01	88350	X	86617	-0-	-1733	-0-	432	2	71689	3	Y	13178	13179	0		43
							14496	9								
*02	79800	X	48840	-0-	-30960	-0-	342	2	39105	3	Y	8539	8564	0		18
							9393	9								
*03	88350	X	48299	-0-	-40051	-0-	37863	3	10436	9	Y	9487	9479	0		26
04	85500	X	56976	-0-	-28524	-0-	47347	3	9629	9	Y	8754	8770	0		10

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LONESTAR STATE WELL #: 1H RRCID -> 288881 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10184 - 20151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123240	X	95432	-0-	-27808	-0-	80448	3	14984	9	Y	13622	13623	0	52
12	113336	X	93201	-0-	-20135	-0-	78827	3	14374	9	Y	13067	13065	0	54
*01	113336	X	91581	-0-	-21755	-0-	466	2	76922	3	Y	12903	12915	0	42
							14193	9							
*02	101500	X	86740	-0-	-14760	-0-	645	2	73584	3	Y	11374	11392	0	24
							12511	9							
*03	108004	X	80511	-0-	-27493	-0-	69423	3	11088	9	Y	10080	10077	0	27
04	95430	X	72297	-0-	-23133	-0-	62714	3	9583	9	Y	8712	8729	0	10

LONESTAR STATE WELL #: 2H RRCID -> 288946 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10356 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104220	X	88948	-0-	-15272	-0-	75330	3	13618	9	Y	12380	12381	0	48
12	107694	X	89821	-0-	-17873	-0-	76547	3	13274	9	Y	12067	12065	0	50
*01	107880	X	87485	-0-	-20395	-0-	450	2	74137	3	Y	11725	11737	0	38
							12898	9							
*02	96012	X	79661	-0-	-16351	-0-	599	2	68271	3	Y	9810	9828	0	20
							10791	9							
*03	103261	X	89493	-0-	-13768	-0-	78060	3	11433	9	Y	10394	10386	0	28
04	88950	X	84905	-0-	-4045	-0-	74403	3	10502	9	Y	9547	9564	0	11

MONARCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 289017 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10000 - 20276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	170805	X	170805	-0-	-0-	-0-	144066	3	26739	9	Y	24308	24307	0	184
12	182363	X	182363	-0-	-0-	-0-	154725	3	27638	9	Y	25125	25116	0	193
*01	166636	X	166636	-0-	-0-	-0-	142628	3	24008	9	Y	21825	21860	0	158
*02	149541	X	149541	-0-	-0-	-0-	128432	3	21109	9	Y	19190	19220	0	128
*03	173574	X	173574	-0-	-0-	-0-	149209	3	24365	9	Y	22150	22123	0	155
*04	158280	X	158280	-0-	-0-	-0-	135576	3	22704	9	Y	20640	20622	0	173

BATTLESHIP WELL #: 2H RRCID -> 289043 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10418 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	140850	X	104372	-0-	-36478	-0-	83067	3	21305	9	N	19368	19373	0	74
12	126759	X	100189	-0-	-26570	-0-	79802	3	20387	9	N	18534	18532	0	76
*01	124341	X	94674	-0-	-29667	-0-	453	2	74718	3	N	17730	17748	0	58
							19503	9							
*02	111832	X	85262	-0-	-26570	-0-	597	2	68076	3	N	15081	15107	0	32
							16589	9							
*03	123814	X	89657	-0-	-34157	-0-	72598	3	17059	9	N	15508	15498	0	42
04	104370	X	84864	-0-	-19506	-0-	69222	3	15642	9	N	14220	14245	0	17

LONESTAR STATE WELL #: 3H RRCID -> 289046 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10090 - 20289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127860	X	97433	-0-	-30427	-0-	80404	3	17029	9	Y	15481	15480	0	59
12	132122	X	99267	-0-	-32855	-0-	82459	3	16808	9	Y	15280	15276	0	63
*01	124589	X	94161	-0-	-30428	-0-	469	2	77808	3	Y	14440	14456	0	47
							15884	9							
*02	108276	X	82857	-0-	-25419	-0-	607	2	69362	3	Y	11716	11739	0	24
							12888	9							
*03	107260	X	83383	-0-	-23877	-0-	71145	3	12238	9	Y	11125	11119	0	30
04	97440	X	74757	-0-	-22683	-0-	63784	3	10973	9	Y	9975	9993	0	12

MONARCH STATE WELL #: 2H RRCID -> 289075 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10033 - 20059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MONARCH STATE WELL #: 4H RRCID -> 289076 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10117 - 20156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT CODE	BALANCE
11	87546	X	87546	-0-	-0-	-0-	74614	3	12932	9	Y	11756	11758	0		89
12	80228	X	75463	-0-	-4765	-0-	64218	3	11245	9	Y	10223	10233	0		79
*01	100781	X	87376	-0-	-13405	-0-	74650	3	12726	9	Y	11569	11564	0		84
*02	91028	X	72319	-0-	-18709	-0-	61745	3	10574	9	Y	9613	9633	0		64
*03	97247	X	44498	-0-	-52749	-0-	38494	3	6004	9	Y	5458	5484	0		38
04	87540	X	37656	-0-	-49884	-0-	32554	3	5102	9	Y	4638	4637	0		39

DIVA WELL #: 2H RRCID -> 289370 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10396 - 20461

11	98670	X	69075	-0-	-29595	-0-	57187	3	11888	9	Y	10807	10798	0		41
12	102021	X	57816	-0-	-44205	-0-	48063	3	9753	9	Y	8866	8871	0		36
*01	85219	X	39036	-0-	-46183	-0-	196	2	32560	3	Y	5709	5726	0		19
							6280	9								
02	65996	X	-0-	-0-	-65996	-0-					Y	-0-	19	0		-0-
*03	71393	X	32575	-0-	-38818	-0-	29211	3	3364	9	Y	3058	3050	0		8
04	69090	X	-0-	-0-	-69090	-0-					Y	-0-	8	0		-0-

DIVA WELL #: 3H RRCID -> 289371 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10230 - 20368

11	112080	X	84744	-0-	-27336	-0-	70562	3	14182	9	Y	12893	12893	0		49
12	92845	X	75148	-0-	-17697	-0-	63185	3	11963	9	Y	10875	10879	0		45
*01	92845	X	68310	-0-	-24535	-0-	335	2	56173	3	Y	10729	10739	0		35
							11802	9								
*02	88640	X	88640	-0-	-0-	-0-	695	2	79377	3	Y	7789	7808	0		16
							8568	9								
*03	130773	X	130773	-0-	-0-	-0-	121628	3	9145	9	Y	8314	8307	0		23
04	84750	X	47148	-0-	-37602	-0-	37988	3	9160	9	Y	8327	8340	0		10

DIVA WELL #: 4H RRCID -> 289374 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10301 - 20461

11	103800	X	78556	-0-	-25244	-0-	65047	3	13509	9	Y	12281	12280	0		47
12	92504	X	74399	-0-	-18105	-0-	61529	3	12870	9	Y	11700	11699	0		48
*01	92504	X	60690	-0-	-31814	-0-	294	2	49746	3	Y	9682	9699	0		31
							10650	9								
*02	79436	X	43672	-0-	-35764	-0-	330	2	37961	3	Y	4892	4913	0		10
							5381	9								
*03	87296	X	81798	-0-	-5498	-0-	71481	3	10317	9	Y	9379	9363	0		26
04	78570	X	59777	-0-	-18793	-0-	54275	3	5502	9	Y	5002	5022	0		6

DIVA WELL #: 1H RRCID -> 289418 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10270 - 20059

11	96540	X	83324	-0-	-13216	-0-	69574	3	13750	9	Y	12500	12504	0		48
12	99820	X	68196	-0-	-31624	-0-	56446	3	11750	9	Y	10682	10686	0		44
*01	94116	X	34383	-0-	-59733	-0-	169	2	28394	3	Y	5291	5318	0		17
							5820	9								
02	84700	X	-0-	-0-	-84700	-0-					Y	-0-	17	0		-0-
*03	93775	X	83203	-0-	-10572	-0-	72787	3	10416	9	Y	9469	9443	0		26
04	83310	X	38029	-0-	-45281	-0-	28591	3	9438	9	Y	8580	8596	0		10

MONARCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 289492 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10199 - 20317

11	63402	X	63402	-0-	-0-	-0-	55308	3	8094	9	Y	7358	7357	0		56
12	64537	X	64537	-0-	-0-	-0-	56506	3	8031	9	Y	7301	7301	0		56
*01	73439	X	54866	-0-	-18573	-0-	48590	3	6276	9	Y	5705	5720	0		41
*02	66332	X	51207	-0-	-15125	-0-	44487	3	6720	9	Y	6109	6109	0		41
*03	70277	X	63114	-0-	-7163	-0-	54843	3	8271	9	Y	7519	7507	0		53
04	63390	X	52260	-0-	-11130	-0-	44985	3	7275	9	Y	6614	6612	0		55

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EL JEFE WC WELL #: 7H RRCID -> 289968 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11260 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	193277	X	193277	-0-	-0-	-0-	182186	3	11091	9	N	10083	10077	0		39
12	173073	X	135124	-0-	-37949	-0-	129134	3	5990	9	N	5445	5462	0		22
*01	173073	X	130891	-0-	-42182	-0-	755	2	124616	3	N	5018	5024	0		16
							5520	9								
*02	156324	X	108069	-0-	-48255	-0-	897	2	102322	3	N	4409	4416	0		9
							4850	9								
*03	173073	X	112870	-0-	-60203	-0-	107734	3	5136	9	N	4669	4665	0		13
04	167490	X	101579	-0-	-65911	-0-	96831	3	4748	9	N	4316	4324	0		5

EL JEFE WC WELL #: 5H RRCID -> 290268 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10143 - 20434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90460	X	90460	-0-	-0-	-0-	74449	3	16011	9	Y	14555	14557	0		56
12	97657	X	97657	-0-	-0-	-0-	80847	3	16810	9	Y	15282	15275	0		63
*01	108500	X	102179	-0-	-6321	-0-	518	2	86166	3	Y	14086	14103	0		46
							15495	9								
*02	98000	X	74901	-0-	-23099	-0-	559	2	63935	3	Y	9461	9487	0		20
							10407	9								
*03	97650	X	79685	-0-	-17965	-0-	68675	3	11010	9	Y	10009	10002	0		27
04	98880	X	86142	-0-	-12738	-0-	77522	3	8620	9	Y	7836	7854	0		9

EL JEFE WC WELL #: 6H RRCID -> 290311 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10392 - 20666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	116541	X	116541	-0-	-0-	-0-	95360	3	21181	9	Y	19255	19239	0		74
12	124790	X	124790	-0-	-0-	-0-	103535	3	21255	9	Y	19323	19318	0		79
*01	137144	X	121314	-0-	-15830	-0-	607	2	100278	3	Y	18572	18591	0		60
							20429	9								
*02	123872	X	98913	-0-	-24959	-0-	715	2	81596	3	Y	15093	15121	0		32
							16602	9								
*03	124775	X	109179	-0-	-15596	-0-	90206	3	18973	9	Y	17248	17233	0		47
04	120750	X	86673	-0-	-34077	-0-	70137	3	16536	9	Y	15033	15062	0		18

EL JEFE WC WELL #: 4H RRCID -> 290460 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11068 - 21395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	172874	X	172874	-0-	-0-	-0-	159187	3	13687	9	N	12443	12443	0		48
12	176451	X	176451	-0-	-0-	-0-	163548	3	12903	9	N	11730	11730	0		48
*01	156710	X	156710	-0-	-0-	-0-	876	2	144431	3	N	10366	10380	0		34
							11403	9								
*02	130250	X	130250	-0-	-0-	-0-	1046	2	119381	3	N	8930	8945	0		19
							9823	9								
*03	136099	X	136099	-0-	-0-	-0-	125946	3	10153	9	N	9230	9224	0		25
*04	119812	X	119812	-0-	-0-	-0-	111511	3	8301	9	N	7546	7562	0		9

ALPHA STATE WELL #: 3H RRCID -> 290666 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 10834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN		2596	-0-	2596	2596	2471	3	125	9	N	114	114	0		-0-
04	14B2 EXT		301510	-0-	301510	304106	281340	3	20170	9	N	18336	18315	0		21

ALPHA STATE WELL #: 4H RRCID -> 290667 COMPL. DATE 07/20/2020 TOTAL DEPTH 10609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN		1455	-0-	1455	1455	1381	3	74	9	N	67	67	0		-0-
04	14B2 EXT		225572	-0-	225572	227027	197817	3	27755	9	N	25232	25203	0		29

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ALPHA STATE WELL #: 5H RRCID -> 290672 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 10817 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	1963	-0-	1963	1963	1919	3	44	9	N	40	40	0			-0-
04	14B2 EXT	277064	-0-	277064	279027	243536	3	33528	9	N	30480	30444	0			36

ROULETTE WELL #: 6H RRCID -> 290693 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 10546 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
*12	SHUT IN	252629	-0-	252629	252636	236163	3	16466	9	N	14969	14539	0			430
*01	SHUT IN	246047	-0-	246047	498683	215586	3	30461	9	N	27692	27849	0			273
*02	SHUT IN	219466	-0-	219466	718149	4681	2	187733	3	N	24593	24672	0			194
						27052	9									
*03	SHUT IN	266697	-0-	266697	984846	3178	2	226607	3	N	33556	33418	0			332
						36912	9									
04	SHUT IN	297530	-0-	297530	1282376	262488	3	35042	9	N	31856	31799	0			389

ROULETTE WELL #: 3H RRCID -> 290767 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	1074	-0-	1074	1074	1074	3			N	-0-					-0-
*12	SHUT IN	258857	-0-	258857	259931	173225	3	85632	9	N	77847	75819	0			2028
*01	SHUT IN	287835	-0-	287835	547766	209298	3	78537	9	N	71397	72722	0			703
*02	14B2 EXT	206756	-0-	206756	754522	3735	2	149782	3	N	48399	48721	0			381
						53239	9									
*03	SHUT IN	156044	-0-	156044	910566	1654	2	117934	3	N	33142	33195	0			328
						36456	9									
04	14B2 EXT	134907	-0-	134907	1045473	100298	3	34609	9	N	31463	31406	0			385

ALPHA STATE WELL #: 7H RRCID -> 290854 COMPL. DATE 08/05/2020 TOTAL DEPTH 10612 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	311	-0-	311	311	304	3	7	9	N	6	6	0			-0-
04	14B2 EXT	180879	-0-	180879	181190	155031	3	25848	9	N	23498	23471	0			27

ROULETTE WELL #: 2H RRCID -> 290855 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10338 - 19942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	1074	-0-	1074	1074	1074	3			N	-0-					-0-
*12	SHUT IN	175726	-0-	175726	176800	127287	3	48439	9	N	44035	42888	0			1147
*01	SHUT IN	237801	-0-	237801	414601	189525	3	48276	9	N	43887	44602	0			432
*02	14B2 EXT	233442	-0-	233442	648043	4481	2	179718	3	N	44766	44845	0			353
						49243	9									
*03	825920 X	177877	-0-	-648043	-0-	2015	2	143668	3	N	29267	29330	0			290
						32194	9									
*04	204150 X	154268	-0-	-49882	-0-	120991	3	33277	9	N	30252	30172	0			370

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROULETTE WELL #: 1H RRCID -> 290856 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9622 PERF.10140 - 20306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	1074	-0-	1074	1074	1074	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1074					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	245003	-0-	245003	246077	178257	3	66746	9	N	60678	60081	0			597
*02	14B2 EXT	228423	-0-	228423	474500	4087	2	163915	3	N	54928	55092	0			433
						60421	9									
*03	642229 X	167729	-0-	-474500	-0-	1794	2	127930	3	N	34550	34641	0			342
						38005	9									
*04	181680 X	145261	-0-	-36419	-0-	109315	3	35946	9	N	32678	32620	0			400

BLUE MARLIN STATE WELL #: 7H RRCID -> 290896 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 9548 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	2824	-0-	2824	2824	2199	3	625	9	N	568	564	0			4
02	SHUT IN	163404	-0-	163404	166228	125585	3	37819	9	N	34381	34155	0			230
03	SHUT IN	229387	-0-	229387	395615	181049	3	48338	9	N	43944	43866	0			308
04	14B2 EXT	90817	-0-	90817	486432	72550	3	18267	9	N	16606	16775	0			139

BLUE MARLIN STATE WELL #: 6H RRCID -> 290898 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9713 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	54530	-0-	54530	54530	43379	3	11151	9	N	10137	10259	0			85

ROULETTE WELL #: 4H RRCID -> 291169 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10516 PERF. N/A

11	SHUT IN	165	-0-	165	165	165	3			N	-0-					-0-
*12	SHUT IN	181513	-0-	181513	181678	165394	3	16119	9	N	14654	14272	0			382
*01	SHUT IN	215707	-0-	215707	397385	187237	3	28470	9	N	25882	26009	0			255
*02	SHUT IN	181098	-0-	181098	578483	3889	2	155958	3	N	19319	19422	0			152
						21251	9									
*03	SHUT IN	276266	-0-	276266	854749	3337	2	237901	3	N	31844	31681	0			315
						35028	9									
04	SHUT IN	72583	-0-	72583	927332	65500	3	7083	9	N	6439	6675	0			79

BLUE MARLIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 291241 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9584 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	2824	-0-	2824	2824	2199	3	625	9	N	568	564	0			4
02	SHUT IN	74477	-0-	74477	77301	57783	3	16694	9	N	15176	15079	0			101
03	SHUT IN	189101	-0-	189101	266402	146561	3	42540	9	N	38673	38503	0			271
04	14B2 EXT	36282	-0-	36282	302684	27115	3	9167	9	N	8334	8535	0			70

ROULETTE WELL #: 5H RRCID -> 291242 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10764 PERF. N/A

11	SHUT IN	5089	-0-	5089	5089	5089	3			N	-0-					-0-
*12	SHUT IN	219357	-0-	219357	224446	201272	3	18085	9	N	16441	16013	0			428
*01	SHUT IN	350016	-0-	350016	574462	322102	3	27914	9	N	25376	25554	0			250
*02	SHUT IN	310670	-0-	310670	885132	7020	2	281528	3	N	20111	20203	0			158
						22122	9									
*03	SHUT IN	304188	-0-	304188	1189320	3948	2	281451	3	N	17081	17070	0			169
						18789	9									
04	0 W	167738	-0-	167738	1357058	157268	3	10470	9	N	9518	9571	0			116

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 8H RRCID -> 291899 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9300 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	44968	X	5768	-0-	-39200	-0-	5116	3	652	9	Y	593	592	0			4
*03	49786	X	15609	-0-	-34177	-0-	14142	3	1467	9	Y	1334	1329	0			9
04	48180	X	13595	-0-	-34585	-0-	11902	3	1693	9	Y	1539	1535	0			13

1920 ENERGY, LLC 194397
AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

11	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					48
12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-	47	1			1
01	T. A.		29310	-0-	29310	29310	2042	1	24122	3	N	2860	2792	1			69
							3146	9									
02	T. A.		39431	-0-	39431	68741	2523	1	32873	3	N	3668	3633	1			104
							4035	9									
*03	T. A.		40853	-0-	40853	109594	2572	1	34344	3	N	3579	3619	1	16	8	48
							3937	9									
*04	149925	X	40331	-0-	-109594	-0-	3022	1	33448	3	N	3510	3479	1			79
							3861	9									

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

11	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	10814	3	330	4	Y	1336	1217	1	91	8	151
							1470	9									
12	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	10322	3	102	4	Y	1395	1235	1	99	8	212
							1535	9									
01	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	8690	3	47	4	Y	1345	1296	1	107	8	154
							1480	9									
02	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	11390	3	378	4	Y	1351	1215	1	101	8	189
							1486	9									
*03	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	13708	3	527	4	Y	1494	1314	1	138	8	231
							1643	9									
*04	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	14563	3	129	4	Y	1443	1348	1	107	8	219
							1587	9									

PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	11567	-0-	8567	14253	2457	1	8352	3	Y	443	318	1	28	8	112
							271	4	487	9							
12	3100	N	14128	-0-	11028	25281	2655	1	10544	3	Y	634	533	1	102	8	111
							232	4	697	9							
01	36994	X	11713	-0-	-25281	-0-	2796	1	8023	3	Y	627	485	1	107	8	146
							204	4	690	9							
02	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	2671	1	8425	3	Y	404	420	1	104	8	26
							879	4	444	9							
*03	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	2455	1	9277	3	Y	598	479	1	123	8	22
							804	4	658	9							
*04	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	2728	1	12012	3	Y	700	442	1	245	8	35
							511	4	770	9							

MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	6002	-0-	-1858	-0-	974	1	4496	3	N	484	502	1	46	8	178
							532	9									
12	8122	X	6696	-0-	-1426	-0-	760	1	5280	3	N	596	529	1	56	8	189
							656	9									
01	6479	X	5392	-0-	-1087	-0-	4810	3	582	9	N	529	350	1	69	8	299
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	1194	1	4323	3	N	360	340	1	59	8	260
							396	9									
*03	6479	X	6432	-0-	-47	-0-	1281	1	4658	3	N	448	374	1	72	8	262
							493	9									
*04	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	1069	1	4901	3	N	465	377	1	48	8	302
							512	9									

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1701AH RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8				87
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						97

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2022

STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

11	20040	X	14788	-0-	-5252	-0-	14320	2	468	9	N	425	197	1			541
12	20708	X	6765	-0-	-13943	-0-	5959	2	806	9	N	733	650	1			624
01	20708	X	7926	-0-	-12782	-0-	7742	2	184	9	N	167					791
02	13804	X	5452	-0-	-8352	-0-	5190	2	262	9	N	238	385	1			644
03	15283	X	1875	-0-	-13408	-0-	1601	2	274	9	N	249	373	1			520
04	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	361	575	1			306

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6412	2	1	4	N	514	575	1			275
							565	9									
12	7564	X	6736	-0-	-828	-0-	6204	2	532	9	N	484	389	1			370
01	9579	X	6700	-0-	-2879	-0-	6256	2	444	9	N	404	582	1			192
02	8652	X	3728	-0-	-4924	-0-	3471	2	257	9	N	234	373	1			53
03	9579	X	5982	-0-	-3597	-0-	27	1	5754	2	N	183					236
							201	9									
04	6990	X	5788	-0-	-1202	-0-	65	1	5263	2	N	417	581	1			72
							1	4	459	9							

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					181
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					183
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	50	2	31	9	N	28					211
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					217
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2					219

ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	11567	2	526	9	N	478	581	1			885
12	13640	X	7622	-0-	-6018	-0-	7018	2	259	4	N	314	192	1			1007
							345	9									
01	13795	X	12567	-0-	-1228	-0-	12089	2	13	4	N	423	982	1			448
							465	9									
02	12460	X	276	-0-	-12184	-0-	167	2	53	4	N	51	377	1			122
							56	9									
03	13795	X	12249	-0-	-1546	-0-	11953	2	296	9	N	269	194	1			197
04	12090	X	11152	-0-	-938	-0-	4	1	10344	2	N	436	383	1			250
							324	4	480	9							

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20476	X	20476	-0-	-0-	-0-	19540	2	936	9	N	851	1250	1			598
12	19127	X	12957	-0-	-6170	-0-	11928	2	1029	9	N	935	888	1			645
01	23901	X	16544	-0-	-7357	-0-	16080	2	464	9	N	422	592	1			475
02	21588	X	500	-0-	-21088	-0-	307	2	193	9	N	175	378	1			272
03	23901	X	16076	-0-	-7825	-0-	15767	2	309	9	N	281	383	1			170
04	20490	X	18132	-0-	-2358	-0-	17361	2	771	9	N	701	574	1			297

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19		-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					111
12	19		-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					111
01	19		-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					111
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4000 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLMAN 24 WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 10169 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41692	X	41692	-0-	-0-	-0-	39271	2	2421	9	Y	2201	2168	1			634
12	47747	X	47747	-0-	-0-	-0-	45609	2	4	4	Y	1940	2113	1			461
							2134	9									
01	65038	X	-0-	-0-	-65038	-0-					Y	-0-					461
02	58744	X	36192	-0-	-22552	-0-	34484	2	1	4	Y	1552	1874	1			139
							1707	9									
03	65038	X	56442	-0-	-8596	-0-	53946	2	4	4	Y	2265	2060	1			344
							2492	9									
04	46200	X	44527	-0-	-1673	-0-	42477	2	60	4	Y	1809	1992	1			161
							1990	9									

STATE GATEWAY 34-39 WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRESTLES STATE UNIT 55 41-44 WELL #: 1H RRCID -> 285578 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 10191 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	9247	-0-	-173	-0-	8307	2	2	4	N	853	741	1			365
							938	9									
12	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	8467	2	989	9	N	899	913	1			351
01	9486	X	1830	-0-	-7656	-0-	1762	2	68	9	N	62	182	1			231
02	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	8738	2	21	4	N	619	554	1			296
							681	9									
03	9548	X	7507	-0-	-2041	-0-	6868	2	98	4	N	492	544	1	6	8	238
							541	9									
*04	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	10790	2	44	4	N	313	369	1			182
							344	9									

RINCON UNIT 72 16-20 WELL #: 1H RRCID -> 285603 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 10610 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	4114	-0-	-3146	-0-	291	1	3659	2	N	142	366	1	3	8	578
							8	4	156	9							
12	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	601	1	6355	2	N	263	176	1			665
							289	9									
01	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	363	1	3853	2	N	204	3	8			866
							224	9									
02	3836	X	387	-0-	-3449	-0-	85	1	190	2	N	102	1	8			967
							112	9									
03	7254	X	103	-0-	-7151	-0-	103	1			N	-0-	179	1			788
04	7020	X	2416	-0-	-4604	-0-	2288	2	119	4	N	8					796
							9	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JETT RINK STATE 58-23 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	3327	-0-	-5733	-0-	3324	2	3	9	N	3	185	1			416
12	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	5					421
01	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	4					425
02	6356	X	1092	-0-	-5264	-0-	1092	2			N	-0-					425
03	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7169	2	56	9	N	51					476
*04	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5838	2	15	9	N	14					490

HERMOSA STATE 55 30-31 WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49830	X	46087	-0-	-3743	-0-	43349	2	2738	9	N	2489	2580	1			542
12	51119	X	35814	-0-	-15305	-0-	33987	2	1	4	N	1660	1494	1			708
							1826	9									
01	50096	X	8648	-0-	-41448	-0-	8302	2	20	4	N	296	504	1	30	8	470
							326	9									
02	44548	X	33911	-0-	-10637	-0-	32539	2	1372	9	N	1247	753	1			964
03	48391	X	2473	-0-	-45918	-0-	2299	2	174	9	N	158	733	1			389
04	46080	X	9261	-0-	-36819	-0-	8738	2	523	9	N	475	513	1			351

ZUMA STATE UNIT 72 10-21 WELL #: 3H RRCID -> 287441 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30690	X	13995	-0-	-16695	-0-	12321	2	1674	9	N	1522	1975	1	53	8	631
12	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	8297	2	1334	9	N	1213	1077	1			767
01	10261	X	141	-0-	-10120	-0-	1	1	140	9	N	127	355	1	8	8	531
02	13076	X	1	-0-	-13075	-0-	1	1			N	-0-					531
03	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					N	142					673
04	14010	X	-0-	-0-	-14010	-0-					N	53					726

PIPELINE STATE UNIT 58 10-03 WELL #: 1H RRCID -> 287596 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	305	1	18922	2	N	1731	1653	1			438
							94	4	1904	9							
12	21887	X	21887	-0-	-0-	-0-	354	1	19313	2	N	1757	1763	1			432
							287	4	1933	9							
01	22072	X	10201	-0-	-11871	-0-	194	1	9074	2	N	268	367	1	15	8	318
							638	4	295	9							
02	19936	X	2685	-0-	-17251	-0-	49	1	2636	2	N	-0-					318
03	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					N	-0-					318
04	21240	X	2	-0-	-21238	-0-	2	4			N	-0-					318

MAVERICKS STATE 58 09-04 WELL #: 61H RRCID -> 288215 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42690	X	37452	-0-	-5238	-0-	34384	2	3068	9	N	2789	2761	1			759
12	42842	X	39646	-0-	-3196	-0-	36199	2	3447	9	N	3134	3286	1			607
01	41943	X	14957	-0-	-26986	-0-	14142	2	815	9	N	741	552	1	16	8	780
02	37016	X	27011	-0-	-10005	-0-	25236	2	4	4	N	1610	1868	1			522
							1771	9									
03	40734	X	15645	-0-	-25089	-0-	14130	2	205	4	N	1191	1471	1			242
							1310	9									
*04	38635	X	38635	-0-	-0-	-0-	35339	2	496	4	N	2545	2311	1			476
							2800	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUNSET STATE UNIT 58 13-24 WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67920	X	61735	-0-	-6185	-0-	57760	2	3975	9	N	3614	4011	1			374
12	64170	X	44568	-0-	-19602	-0-	41520	2	3048	9	N	2771	2660	1			485
01	64170	X	52944	-0-	-11226	-0-	49033	2	403	4	N	3189	3055	1	28	8	591
							3508	9									
02	57960	X	41051	-0-	-16909	-0-	38521	2	100	4	N	2209	2239	1			561
							2430	9									
03	63798	X	42575	-0-	-21223	-0-	38959	2	862	4	N	2504	2856	1			209
							2754	9									
04	61740	X	39649	-0-	-22091	-0-	36523	2	88	4	N	2762	2598	1			373
							3038	9									

BAJA STATE 58 15-22 WELL #: 51H RRCID -> 288364 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652

11	37290	X	-0-	-0-	-37290	-0-					N	-0-					386
12	38533	X	390	-0-	-38143	-0-	1	4	389	9	N	354	513	1			227
01	36115	X	-0-	-0-	-36115	-0-					N	-0-					227
02	14896	X	-0-	-0-	-14896	-0-					N	9					236
03	3906	X	3546	-0-	-360	-0-	3503	2	43	9	N	39					275
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	169					444

NEW JERSEY STATE 55 29-32 WELL #: 61H RRCID -> 288757 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9809 - 18415

11	88050	X	6675	-0-	-81375	-0-	6669	1	6	9	N	5					334
12	18724	X	1347	-0-	-17377	-0-	1343	1	1	4	N	3					337
							3	9									
01	4588	X	637	-0-	-3951	-0-	630	4	7	9	N	6					343
02	6244	X	234	-0-	-6010	-0-	220	1	12	4	N	2					345
							2	9									
03	6913	X	28	-0-	-6885	-0-	6	1	22	9	N	20					365
04	6690	X	4	-0-	-6686	-0-	4	4			N	-0-					365

MANHATTAN STATE 55 28-33 WELL #: 51H RRCID -> 288816 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9597 PERF.10395 - 19395

11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					417
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					422
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	2175	1	772	4	N	235	1	8			656
							259	9									
02	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1699	1	25	4	N	185	366	1			475
							204	9									
03	899	X	18	-0-	-881	-0-	18	4			N	-0-					475
*04	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	9791	2	167	4	N	1259	1380	1			354
							1385	9									

STATE GATEWAY 22 WELL #: 6H RRCID -> 289058 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24450	X	23454	-0-	-996	-0-	1230 1213	1 9	21011	2	N	1103	1119	1			448
12	24242	X	22893	-0-	-1349	-0-	1271 1181	1 9	20441	2	N	1074	1119	1			403
01	24397	X	22377	-0-	-2020	-0-	1230 1256	1 9	19891	2	N	1142	1109	1			436
02	22036	X	19529	-0-	-2507	-0-	1125 1148	1 9	17256	2	N	1044	1137	1			343
03	24397	X	21259	-0-	-3138	-0-	1240 1235	1 9	18784	2	N	1123	1115	1			351
04	23460	X	22175	-0-	-1285	-0-	1230 1180	1 9	19765	2	N	1073	1116	1			308

MOONTOWER RESOURCES OP, LLC 578467
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21150	X	14721	-0-	-6429	-0-	14554 15	3 9	152	4	N	14	378	1			313
12	21142	X	15703	-0-	-5439	-0-	15090 149	3 9	464	4	N	135					448
01	21142	X	15786	-0-	-5356	-0-	15580 14	3 9	192	4	N	13					461
02	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	13844	3			N	-0-					461
03	15717	X	11420	-0-	-4297	-0-	11306 14	3 9	100	4	N	13					474
04	15270	X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					N	NO RPT					474

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					64
12	31	X	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					64
01	31	X	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					64
02	28	X	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					64
03	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					64
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					64

STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					312

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021

COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC //CONT.// 578467
PLUMMER STATE NEVILL 16-21 WELL #: 5HA RRCID -> 284679 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8632 - 15136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14 WELL #: 4HA RRCID -> 284762 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF.11414 - 15614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27 WELL #: 3HA RRCID -> 285042 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8606 - 15306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

PLUMMER STATE 20-29 WELL #: 2HA RRCID -> 285458 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8356 - 15510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					309
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					309
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					309
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					309

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

LIVE OAK STATE 8-5 WELL #: 1H RRCID -> 289976 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8584 - 15869

11	86520 X	70624	-0-	-15896	-0-	67568	3	1076	4	N	1800	1842	1				1980	9
12	85033 X	68608	-0-	-16425	-0-	66251	3	400	4	N	1779	1847	1				1957	9
01	83824 X	66051	-0-	-17773	-0-	60659	3	3664	4	N	1571	1446	0				1728	9
02	75236 X	58740	-0-	-16496	-0-	52926	3	4234	4	N	1436	1456	1				1580	9
03	78213 X	60964	-0-	-17249	-0-	58593	3	717	4	N	1504	1593	1				1654	9
04	70620 X	NO RPT	-0-	-70620	-0-					N	NO RPT							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SATURN SWD OPERATING LLC 748767
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE C SWD WELL #: 4 RRCID -> 285536 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2650 - 4900

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE C SWD WELL #: 3 RRCID -> 285844 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2690 - 4890

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I TAKE IT ALL C SWD WELL #: 1 RRCID -> 292417 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 2686 - 5608

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I TAKE IT ALL C SWD WELL #: 2 RRCID -> 292418 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 2682 - 5652

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715

11	24474	X	24474	-0-	-0-	-0-	24318	3	156	9	Y	142	212	1			41
12	16151	X	12185	-0-	-3966	-0-	12046	3	139	9	Y	126	130	1			37
01	98812	X	98812	-0-	-0-	-0-	93601	3	5211	9	Y	4737	4755	1			19
02	76903	X	76903	-0-	-0-	-0-	73144	3	3759	9	Y	3417	3227	0			209
03	49634	X	49634	-0-	-0-	-0-	37	1	45546	3	Y	3599	3723	0			85
							92	4	3959	9							
*04	41677	X	41677	-0-	-0-	-0-	70	1	38300	3	Y	2447	2462	0			70
							615	4	2692	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68028	X	68028	-0-	-0-	-0-	64930	3	3098	9	Y	2816	2989	1	566
12	164030	X	164030	-0-	-0-	-0-	158067	3	5963	9	Y	5421	4669	1	1318
01	DLQ G-10		108240	-0-	108240	108240	103078	3	5162	9	Y	4693	5332	1	679
02	DLQ G-10		67550	-0-	67550	175790	61284	3	6266	9	Y	5696	5987	0	388
03	235526	X	59736	-0-	-175790	-0-	45	1	53551	3	Y	5483	5741	0	130
							109	4	6031	9					
04	158730	X	49464	-0-	-109266	-0-	84	1	45455	3	Y	2915	2961	0	84
							718	4	3207	9					

HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24917	X	24917	-0-	-0-	-0-	24374	3	543	9	Y	494	587	1	112
12	20119	X	12862	-0-	-7257	-0-	12338	3	524	9	Y	476	459	1	129
01	35977	X	35977	-0-	-0-	-0-	33973	3	2004	9	Y	1822	1884	1	67
02	39497	X	39497	-0-	-0-	-0-	32673	3	6824	9	Y	6204	5890	0	381
03	70208	X	70208	-0-	-0-	-0-	40	1	55378	3	Y	13356	13432	0	305
							98	4	14692	9					
*04	87636	X	87636	-0-	-0-	-0-	138	1	72182	3	Y	12777	12721	0	361
							1261	4	14055	9					

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22230	X	-0-	-0-	-22230	-0-					Y	28			630
12	22971	X	11635	-0-	-11336	-0-	471	1	10786	3	Y	344	189	1	785
							378	9							
01	DLQ G-10		26100	-0-	26100	26100	406	1	24885	3	Y	735	598	1	922
							809	9							
02	DLQ G-10		25113	-0-	25113	51213	1771	1	22595	3	Y	679	676	0	925
							747	9							
03	80253	X	29040	-0-	-51213	-0-	2575	1	25907	3	Y	507	805	0	627
							558	9							
04	25260	X	15581	-0-	-9679	-0-	1516	1	13689	3	Y	342	357	0	612
							376	9							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24420	X	24158	-0-	-262	-0-	101	1	22623	3	Y	1048	1126	1	354
							281	4	1153	9					
12	25234	X	24897	-0-	-337	-0-	89	1	23510	3	Y	1077	864	1	567
							113	4	1185	9					
01	27480	X	27480	-0-	-0-	-0-	620	1	23566	3	Y	968	926	1	609
							2229	4	1065	9					
02	22792	X	21998	-0-	-794	-0-	190	1	20355	3	Y	865	570	0	904
							501	4	952	9					
03	25234	X	23754	-0-	-1480	-0-	161	1	22245	3	Y	729	1337	0	296
							546	4	802	9					
04	24420	X	22099	-0-	-2321	-0-	136	1	21078	3	Y	733	759	0	270
							79	4	806	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082

HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	142559	X	142559	-0-	-0-	-0-	779	1	138723	3	Y	231	245	1			43
							2803	4	254	9							
12	147761	X	147761	-0-	-0-	-0-	1248	1	142872	3	Y	483	373	1			153
							3110	4	531	9							
01	DLQ G-10		138833	-0-	138833	138833	664	1	135816	3	Y	508	510	1			151
							1794	4	559	9							
02	DLQ G-10		100191	-0-	100191	239024	11	1	98688	3	Y	196	285	0			62
							1276	4	216	9							
03	344282	X	105258	-0-	-239024	-0-	16	1	103516	3	Y	189	234	0			17
							1518	4	208	9							
04	142980	X	80273	-0-	-62707	-0-	52	1	78622	3	Y	265	238	0			44
							1307	4	292	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355

11	100320	X	91086	-0-	-9234	-0-	380	1	87273	3	Y	1540	1815	1			323
							1739	4	1694	9							
12	103664	X	-0-	-0-	-103664	-0-					Y	-0-					323
01	177561	X	177561	-0-	-0-	-0-	662	1	169465	3	Y	5103	5107	1			319
							1821	4	5613	9							
02	188636	X	188636	-0-	-0-	-0-	20	1	179661	3	Y	6039	5213	0			1145
							2312	4	6643	9							
*03	T. A.		163510	-0-	163510	163510	24	1	154710	3	Y	5919	6570	0			494
							2265	4	6511	9							
04	T. A.		136954	-0-	136954	300464	91	1	130276	3	Y	3864	3681	0			677
							2337	4	4250	9							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199

11	23340	X	-0-	-0-	-23340	-0-					Y	2	285	1			75
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	1			20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	16	1			5
02	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	92	1	4873	3	Y	1141	739	0			407
							235	4	1255	9							
03	26187	X	26187	-0-	-0-	-0-	393	1	21708	3	Y	3676	3574	0			509
							42	4	4044	9							
*04	278	X	278	-0-	-0-	-0-	5	1	240	3	Y	30	338	0			201
							33	9									

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375

11	143160	X	100170	-0-	-42990	-0-	2287	1	94656	3	Y	2523	2480	1			299
							452	4	2775	9							
12	117335	X	104311	-0-	-13024	-0-	2529	1	98758	3	Y	2695	2257	1			737
							59	4	2965	9							
01	111910	X	110205	-0-	-1705	-0-	2474	1	103833	3	Y	3044	2983	1			798
							550	4	3348	9							
02	114848	X	114848	-0-	-0-	-0-	2144	1	106015	3	Y	3606	2839	0			1565
							2722	4	3967	9							
03	126052	X	126052	-0-	-0-	-0-	2185	1	119457	3	Y	3800	4238	0			1127
							230	4	4180	9							
*04	106245	X	106245	-0-	-0-	-0-	2455	1	100816	3	Y	2674	2383	0			1418
							33	4	2941	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125280	X	107202	-0-	-18078	-0-	339	1	105702	3	N	1055	1044	1			56
							1161	9									
12	115847	X	108785	-0-	-7062	-0-	234	1	107376	3	N	1068	983	1			141
							1175	9									
01	114142	X	107501	-0-	-6641	-0-	212	1	105984	3	N	1038	856	1			323
							163	4	1142	9							
02	103096	X	91395	-0-	-11701	-0-	135	1	89718	3	N	889	602	0			610
							564	4	978	9							
03	113119	X	101191	-0-	-11928	-0-	278	1	99154	3	N	1599	1300	0			909
							1759	9									
04	107190	X	97042	-0-	-10148	-0-	399	1	95673	3	N	882	1257	0			534
							970	9									

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77048	X	77048	-0-	-0-	-0-	335	1	75178	3	Y	547	606	1			191
							933	4	602	9							
12	78770	X	78770	-0-	-0-	-0-	294	1	77533	3	Y	520	429	1			282
							371	4	572	9							
01	75485	X	44994	-0-	-30491	-0-	217	1	38741	3	Y	324	365	1			241
							5680	4	356	9							
02	68180	X	18943	-0-	-49237	-0-	82	1	16085	3	Y	138	146	0			233
							2624	4	152	9							
03	75485	X	58506	-0-	-16979	-0-	401	1	56220	3	Y	258	402	0			89
							1601	4	284	9							
04	73050	X	51758	-0-	-21292	-0-	315	1	50842	3	Y	390	354	0			125
							172	4	429	9							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46679	X	46679	-0-	-0-	-0-	241	1	42995	3	Y	2341	2412	1			428
							868	4	2575	9							
12	48228	X	48228	-0-	-0-	-0-	385	1	43655	3	Y	2937	2384	1			981
							957	4	3231	9							
01	46904	X	46904	-0-	-0-	-0-	205	1	42562	3	Y	3251	3263	1			969
							561	4	3576	9							
02	42364	X	28561	-0-	-13803	-0-	4	1	26820	3	Y	1294	1855	0			408
							314	4	1423	9							
03	46903	X	42760	-0-	-4143	-0-	6	1	39322	3	Y	2596	2794	0			210
							576	4	2856	9							
04	45390	X	35098	-0-	-10292	-0-	22	1	32618	3	Y	1705	1618	0			297
							582	4	1876	9							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42810	X	41495	-0-	-1315	-0-	172	1	38607	3	Y	2034	2058	1			647
							479	4	2237	9							
12	44237	X	40824	-0-	-3413	-0-	141	1	38217	3	Y	1954	1570	1			1031
							317	4	2149	9							
01	44237	X	38267	-0-	-5970	-0-	627	1	33720	3	Y	1271	1388	1			914
							2522	4	1398	9							
02	40828	X	40828	-0-	-0-	-0-	373	1	37921	3	Y	1522	942	0			1494
							860	4	1674	9							
03	42873	X	37985	-0-	-4888	-0-	231	1	34161	3	Y	1090	2117	0			467
							2394	4	1199	9							
04	41490	X	38900	-0-	-2590	-0-	240	1	36822	3	Y	1542	1483	0			526
							142	4	1696	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
NORMAN STATE 14 WELL #: 2HA RRCID -> 290674 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7844 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74340	X	74340	-0-		-0-	-0-		112	1	64571	3	Y	7067	6991	1			1553
									1883	4	7774	9							
12	72561	X	72561	-0-		-0-	-0-		98	1	63870	3	Y	6756	6792	1			1517
									1161	4	7432	9							
01	51894	X	26798	-0-		-25096	-0-		33	1	22568	3	Y	3035	3167	1			1385
									858	4	3339	9							
02	80379	X	80379	-0-		-0-	-0-		168	1	69667	3	Y	6756	6503	0			1638
									3112	4	7432	9							
03	82515	X	82515	-0-		-0-	-0-		558	1	72184	3	Y	5959	7078	0			519
									3218	4	6555	9							
*04	70240	X	70240	-0-		-0-	-0-		169	1	60552	3	Y	5970	6042	0			447
									2952	4	6567	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 3HA RRCID -> 290675 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7895 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	157632	X	157632	-0-		-0-	-0-		253	1	146103	3	Y	6388	6317	1			1404
									4249	4	7027	9							
12	160529	X	160529	-0-		-0-	-0-		230	1	150966	3	Y	5990	6044	1			1350
									2744	4	6589	9							
01	164285	X	164285	-0-		-0-	-0-		186	1	148862	3	Y	10073	7949	1			3474
									4157	4	11080	9							
02	142974	X	142974	-0-		-0-	-0-		310	1	130026	3	Y	6237	7757	0			1954
									5777	4	6861	9							
03	146708	X	146708	-0-		-0-	-0-		1037	1	133921	3	Y	5253	6715	0			492
									5972	4	5778	9							
*04	134572	X	134572	-0-		-0-	-0-		339	1	122698	3	Y	5070	5179	0			383
									5958	4	5577	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 5HA RRCID -> 290696 COMPL. DATE 12/13/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7752 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116821	X	116821	-0-		-0-	-0-		185	1	106918	3	Y	5907	5990	1			1331
									3220	4	6498	9							
12	117566	X	117566	-0-		-0-	-0-		164	1	108960	3	Y	5872	5888	1			1315
									1983	4	6459	9							
01	96844	X	4193	-0-		-92651	-0-		3	1	3672	3	Y	222	1070	1			467
									274	4	244	9							
02	87472	X	-0-	-0-		-87472	-0-						Y	4	376	0			95
03	96844	X	10466	-0-		-86378	-0-		67	1	8967	3	Y	939	964	0			70
									399	4	1033	9							
04	93720	X	71851	-0-		-21869	-0-		164	1	62023	3	Y	6115	5759	0			426
									2937	4	6727	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 6HA RRCID -> 290697 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7964 - 17961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	153130	X	153130	-0-		-0-	-0-		247	1	142844	3	Y	5338	5393	1			1197
									4167	4	5872	9							
12	150011	X	150011	-0-		-0-	-0-		217	1	141931	3	Y	4799	4901	1			1095
									2584	4	5279	9							
01	120869	X	60	-0-		-120809	-0-		58	3	1	4	Y	1	763	1			333
									1	9									
02	109172	X	379	-0-		-108793	-0-		6	1	344	3	Y	9	273	0			69
									19	4	10	9							
03	120869	X	9608	-0-		-111261	-0-		66	1	8411	3	Y	686	704	0			51
									376	4	755	9							
04	116970	X	30522	-0-		-86448	-0-		65	1	26964	3	Y	2084	1988	0			147
									1201	4	2292	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
NORMAN STATE 14 WELL #: 7HA RRCID -> 290701 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7779 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70376	X	70376	-0-	-0-	-0-	104	1	60693	3	Y	7107	6768	1			1504
							1761	4	7818	9							
12	70537	X	70537	-0-	-0-	-0-	94	1	61777	3	Y	6858	6836	1			1526
							1122	4	7544	9							
01	60729	X	33	-0-	-60696	-0-	22	3	11	9	Y	10	1069	1			467
02	54852	X	991	-0-	-53861	-0-	12	1	738	3	Y	182	518	0			131
							41	4	200	9							
03	60729	X	26744	-0-	-33985	-0-	192	1	23252	3	Y	2043	2025	0			149
							1053	4	2247	9							
04	58770	X	44417	-0-	-14353	-0-	105	1	39526	3	Y	2652	2608	0			193
							1869	4	2917	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 5H RRCID -> 292400 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8977 - 19727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		36805	-0-	36805	36805	35717	3	1088	9	Y	989	929	0			60
*03	162156	X	125351	-0-	-36805	-0-	121	1	121148	3	Y	3427	3409	0			78
							312	4	3770	9							
*04	159643	X	159643	-0-	-0-	-0-	283	1	152796	3	Y	3778	3749	0			107
							2408	4	4156	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 6H RRCID -> 292552 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8669 - 19444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48734	X	44787	-0-	-3947	-0-	43398	3	1389	9	Y	1263	1187	0			76
*03	142675	X	142675	-0-	-0-	-0-	138	1	137693	3	Y	4081	4064	0			93
							355	4	4489	9							
*04	182611	X	182611	-0-	-0-	-0-	322	1	174570	3	Y	4513	4478	0			128
							2755	4	4964	9							

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC 801148
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	4803	-0-	-5667	-0-	4183 616	3 9	4	4	N	560	360	1	4	8	776
12	10106	X	3723	-0-	-6383	-0-	3155 553	3 9	15	4	N	503	334	1			945
01	1705	X	135	-0-	-1570	-0-	135	4			N	-0-	306	1			639
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					639
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					639

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 1HA RRCID -> 280830 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7729 - 11994

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRAL FRANK FLETCHER WELL #: 1HC RRCID -> 283020 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8166 - 12447

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRAL ERNEST KING WELL #: 1HC RRCID -> 283022 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8029 - 11820

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 4HX RRCID -> 283496 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7854 - 12220

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE WELL #: 2H RRCID -> 284624 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8458 - 12864

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 3HX RRCID -> 284850 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7622 - 17389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC 880622
NIGHTHAWK STATE WELL #: 454H RRCID -> 289740 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9796 - 14890

11	DLQ G-10		34894	-0-	34894	190798	504	1	30244	3	Y	3769	3755	0			6552
							4146	9									
12	226340	X	35542	-0-	-190798	-0-	512	1	30492	3	Y	4125	4073	0			6604
							4538	9									
01	34712	X	34712	-0-	-0-	-0-	520	1	29598	3	Y	4176	4068	0			6712
							4594	9									
02	35168	X	30890	-0-	-4278	-0-	3054	1	24435	3	Y	3092	3179	0			6625
							3401	9									
03	38936	X	30314	-0-	-8622	-0-	558	1	25949	3	Y	3461	3388	0			6698
							3807	9									
04	34890	X	29559	-0-	-5331	-0-	381	1	25412	3	Y	3424	3245	0			6877
							3766	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 514H RRCID -> 289859 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 14891

11	DLQ G-10		31425	-0-	31425	172047	455	1	27831	3	Y	2854	2844	0			5179
							3139	9									
12	203450	X	31403	-0-	-172047	-0-	479	1	27866	3	Y	2780	2745	0			5214
							3058	9									
01	30864	X	30864	-0-	-0-	-0-	472	1	27220	3	Y	2884	2813	0			5285
							3172	9									
02	30128	X	25781	-0-	-4347	-0-	1956	1	20878	3	Y	2679	2754	0			5210
							2947	9									
03	32953	X	28543	-0-	-4410	-0-	433	1	24907	3	Y	2912	2862	0			5260
							3203	9									
04	31440	X	30958	-0-	-482	-0-	579	1	26847	3	Y	3211	3043	0			5428
							3532	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 453H RRCID -> 289871 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 14955

11	DLQ G-10		44406	-0-	44406	245896	378	1	39719	3	Y	3917	3903	0			7632
							4309	9									
12	292363	X	46467	-0-	-245896	-0-	388	1	42287	3	Y	3447	3404	0			7675
							3792	9									
01	41808	X	41808	-0-	-0-	-0-	370	1	38019	3	Y	3108	3029	0			7754
							3419	9									
02	43456	X	40820	-0-	-2636	-0-	2916	1	34586	3	Y	3016	3100	0			7670
							3318	9									
03	49489	X	49489	-0-	-0-	-0-	466	1	44962	3	Y	3692	3629	0			7733
							4061	9									
*04	48301	X	48301	-0-	-0-	-0-	483	1	44219	3	Y	3272	3100	0			7905
							3599	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622
NIGHTHAWK STATE WELL #: 434H RRCID -> 289902 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9659 - 14759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		41529	-0-	41529	225128	582	1	35758	3	Y	4717	4700	0			4753
							5189	9									
12	261748	X	36620	-0-	-225128	-0-	604	1	31043	3	Y	4521	4465	0			4809
							4973	9									
01	39251	X	39251	-0-	-0-	-0-	590	1	33850	3	Y	4374	4263	0			4920
							4811	9									
02	35448	X	29166	-0-	-6282	-0-	2065	1	23094	3	Y	3643	3746	0			4817
							4007	9									
03	39246	X	28888	-0-	-10358	-0-	526	1	23852	3	Y	4100	4037	0			4880
							4510	9									
04	37980	X	24614	-0-	-13366	-0-	476	1	20128	3	Y	3645	3454	0			5071
							4010	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 452H RRCID -> 290412 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9778 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49260	X	43813	-0-	-5447	-0-	494	1	38066	3	Y	4775	4757	0			5067
							5253	9									
12	49259	X	43117	-0-	-6142	-0-	564	1	37556	3	Y	4543	4486	0			5124
							4997	9									
01	45505	X	45505	-0-	-0-	-0-	466	1	40192	3	Y	4406	4276	0			5254
							4847	9									
02	42700	X	38073	-0-	-4627	-0-	193	1	33670	3	Y	3827	3935	0			5146
							4210	9									
03	46066	X	42551	-0-	-3515	-0-	415	1	37728	3	Y	4007	3814	0			5339
							4408	9									
04	44040	X	37149	-0-	-6891	-0-	402	1	32697	3	Y	3682	3489	0			5532
							4050	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 512H RRCID -> 290431 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9959 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35550	X	31549	-0-	-4001	-0-	241	1	27269	3	Y	3672	3658	0			2689
							4039	9									
12	36735	X	28340	-0-	-8395	-0-	293	1	24068	3	Y	3617	3572	0			2734
							3979	9									
01	31642	X	31642	-0-	-0-	-0-	179	1	27823	3	Y	3309	3211	0			2832
							3640	9									
02	30240	X	27449	-0-	-2791	-0-	219	1	24008	3	Y	2929	3012	0			2749
							3222	9									
03	33077	X	30256	-0-	-2821	-0-	468	1	26404	3	Y	3076	2959	0			2866
							3384	9									
04	31560	X	25525	-0-	-6035	-0-	452	1	21728	3	Y	3041	2882	0			3025
							3345	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 451H RRCID -> 290452 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9744 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45387	X	45387	-0-	-0-	-0-	719	1	39474	3	Y	4722	4704	0			8428
							5194	9									
12	48097	X	48097	-0-	-0-	-0-	698	1	42404	3	Y	4541	4484	0			8485
							4995	9									
01	35868	X	35868	-0-	-0-	-0-	812	1	30284	3	Y	4338	4210	0			8613
							4772	9									
02	45108	X	32060	-0-	-13048	-0-	1846	1	26171	3	Y	3675	3778	0			8510
							4043	9									
03	49042	X	33442	-0-	-15600	-0-	524	1	28471	3	Y	4043	3846	0			8707
							4447	9									
04	46560	X	37495	-0-	-9065	-0-	1236	1	32027	3	Y	3847	3645	0			8909
							4232	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622
NIGHTHAWK STATE WELL #: 432H RRCID -> 290463 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52260	X	46282	-0-	-5978	-0-	465	1	39350	3	Y	5879	5857	0			4710
							6467	9									
12	52235	X	46898	-0-	-5337	-0-	427	1	40287	3	Y	5622	5552	0			4780
							6184	9									
01	47528	X	47528	-0-	-0-	-0-	494	1	41186	3	Y	5316	5158	0			4938
							5848	9									
02	42413	X	42413	-0-	-0-	-0-	2303	1	35068	3	Y	4584	4713	0			4809
							5042	9									
03	46345	X	44786	-0-	-1559	-0-	577	1	39238	3	Y	4519	4291	0			5037
							4971	9									
04	44850	X	41395	-0-	-3455	-0-	1679	1	35324	3	Y	3993	3783	0			5247
							4392	9									

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
DOUBLE BARREL OIL LLC 224791
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

11 DLQ G-10	102	-0-	102	452	55	2	17	4	Y	27	27	1			7
					30	9									
12	494 R	42	-0-	-452	-0-	42	2			Y	-0-					7
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					7
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	47	2	39	9	Y	35	22	1			20
03	89 R	89	-0-	-0-	-0-	55	2	34	9	Y	31	32	1			19
*04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	60	2	42	9	Y	38	42	1			15

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

11 DLQ G-10	103	-0-	103	439	89	2	2	4	Y	11	11	1			3
					12	9									
12	524 R	85	-0-	-439	-0-	85	2			Y	-0-					3
01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					3
02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	93	2	88	9	Y	80	44	1			39
03	178 R	178	-0-	-0-	-0-	110	2	68	9	Y	62	64	1			37
*04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	121	2	84	9	Y	76	83	1			30

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON, S. (QUEEN) 32128 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 088625 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675

11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP) 32216 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
SMITH, MYRON A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169993 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 3 RRCID -> 071111 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

11	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2			N	-0-					54
12	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2			N	-0-					54
01	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					54
02	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2			N	-0-					54
*04	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2			N	-0-					54

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

11	217 N	207	-0-	-10	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*04	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2			N	-0-					-0-

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 10602 - 10612

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870 N	855	-0-	-15	-0-	855	3			N	-0-					49
12	899 N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					49
01	899 N	814	-0-	-85	-0-	814	3			N	-0-					49
02	812 N	310	-0-	-502	-0-	310	3			N	-0-					49
*03	868 N	642	-0-	-226	-0-	642	3			N	-0-					49
*04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					49

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					166
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					166
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					166
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					166
*03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					166
*04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					166

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	274	3	55	9	Y	50					163
12	217	N	97	-0-	-120	-0-	96	3	1	9	Y	1					164
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					164
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	Y	1					165
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1	106	0			60
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	20					80

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	200	-0-	-130	-0-	200	3			Y	-0-					6
12	217	N	33	-0-	-184	-0-	33	3			Y	-0-					6
01	124	N	32	-0-	-92	-0-	31	3	1	9	Y	1					7
02	196	N	2	-0-	-194	-0-	2	3			Y	-0-					7
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-	4	0			3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					4

WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	296	-0-	-454	-0-	267	3	29	9	Y	26					192
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	583	3	63	9	Y	57					249
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2262	3	107	9	Y	97					346
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1156	3	67	9	Y	61					407
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	959	3	98	9	Y	89	260	0			236
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	39					275

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
VAQUERO HUNTER INC. 882761
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTARE OPERATING, LTD. 577015
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122
THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	39	2	15	4	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	44	2	9	4	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	48	2	16	4	N	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	2	53	4	N	-0-					-0-

THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	22	2	8	4	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	25	2	5	4	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	27	2	9	4	N	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	2	30	4	N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		68	-0-	68	275	49	2	19	4	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		57	-0-	57	332	57	2			N	-0-					-0-
01	397	X	65	-0-	-332	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	66	X	66	-0-	-0-	-0-	55	2	11	4	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	60	2	20	4	N	-0-					-0-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11	2	66	4	N	-0-					-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) //CONT.// 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULLERTON, WEST (GRAYBURG) 33238 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, H. M. "A" WELL #: 7 RRCID -> 102992 COMPL. DATE 06/21/1980 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G M W (MONTOYA) 33484 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062674 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. P. M. (PENN.) 33547 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. 875391
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 091715 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441

11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	851	2	9	9	N	8					190
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1198	2	3	9	N	3	157	1			36
01	837	N	799	-0-	-38	-0-	779	2	20	9	N	18					54
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	918	2	51	9	N	46					100
03	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1008	2	35	9	N	32					132
*04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	983	2	51	9	N	46					178

GRB (GRANITE WASH) 33556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRAVERS RESOURCES, INC. 865985
LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 123634 COMPL. DATE 03/02/1987 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES, LLC 044385
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN) 33998 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
LANDMARK IP, LLC 484651
GLASS WELL #: 5 RRCID -> 288412 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 10024 - 10036

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDEN CITY, S. (STRAWN) 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 146424 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574

11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					104
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					104
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	553	3	1	9	N	1	1	8			104
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					104
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					104
*04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					104

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

11	1650 N	1582	-0-	-68	-0-	1442	3	140	9	N	127	198	1			75
12	1798 N	1736	-0-	-62	-0-	1615	3	121	9	N	110					185
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1679	3	138	9	N	125	189	1			121
02	1484 N	527	-0-	-957	-0-	484	3	43	9	N	39					160
03	1736 N	1100	-0-	-636	-0-	925	3	175	9	N	159	191	1			128
04	1770 N	1089	-0-	-681	-0-	995	3	94	9	N	85					213

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					80
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					80
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					80
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					80
09	690	N	471	-0-	-219	-0-	471	2			N	-0-					80
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					80
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					80
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					80
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					80
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	404	2	35	9	N	32					112
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					112
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					112

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	618	2	47	9	N	43	183	1			106
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	643	2	50	9	N	45					151
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	634	2	51	9	N	46					197
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	646	2	36	9	N	33					230
*03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	740	2	55	9	N	50	184	1			96
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					96

PETEX 659782
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	2			N	-0-					104
12	713	N	571	-0-	-142	-0-	571	2			N	-0-					104
01	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-					104
02	588	N	517	-0-	-71	-0-	517	2			N	-0-					104
*03	558	N	178	-0-	-380	-0-	178	2			N	-0-					104
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	2			N	-0-					104

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HAY BRANDON 19 SWD WELL #: 1 RRCID -> 284517 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 15735 PERF.14630 - 15735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIB 34639 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
COWDEN RANCH 'A' WELL #: 7H RRCID -> 288363 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2836 PERF. 3386 - 7357

11	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28	#	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
01	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	896	N	633	-0-	-263	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	780	N	633	-0-	-147	-0-	633	2			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

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

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC 283643
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN) 35590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
20001 JV-P PENWELL WELL #: 1 RRCID -> 192195 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 19290 PERF. 16336 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	164	3	8	9	Y	7	4	0			4
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	280	3	33	9	Y	30	32	0			2
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	185	3	15	9	Y	14	15	0			1
02	T. A.		228	-0-	228	228	204	3	24	9	Y	22	19	0			4
03	T. A.		223	-0-	223	451	198	3	25	9	Y	23	22	0			5
04	T. A.		196	-0-	196	647	173	3	23	9	Y	21	22	0			4

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	6	1	1457	3	N	50	50	0			2
							55	9									
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	6	1	1533	3	N	53	53	0			2
							58	9									
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	7	1	1284	3	N	39	38	0			3
							43	9									
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	7	1	1564	3	N	50	51	0			2
							55	9									
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	7	1	1859	3	N	64	63	0			3
							70	9									
*04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	7	1	1594	3	N	50	51	0			2
							55	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6279	-0-	-921	-0-	6251	3	28	9	N	25	25	0			1
12	6665	X	5715	-0-	-950	-0-	5686	3	29	9	N	26	26	0			1
01	7006	X	5410	-0-	-1596	-0-	5395	3	15	9	N	14	14	0			1
02	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7984	3	14	9	N	13	13	0			1
03	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8766	3	18	9	N	16	16	0			1
04	6270	X	2796	-0-	-3474	-0-	2768	3	28	9	N	25	25	0			1

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5977	3	28	9	N	25	25	0			1
12	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5643	3	29	9	N	26	26	0			1
01	5611	X	2894	-0-	-2717	-0-	2871	3	23	9	N	21	21	0			1
02	5348	X	3672	-0-	-1676	-0-	3639	3	33	9	N	30	30	0			1
03	5921	X	4983	-0-	-938	-0-	4940	3	43	9	N	39	38	0			2
04	5730	X	5127	-0-	-603	-0-	5087	3	40	9	N	36	36	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	8	1	2711	3	N	25	25	0			1
							28	9									
12	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	8	1	2684	3	N	26	26	0			1
							29	9									
01	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	8	1	2114	3	N	16	16	0			1
							18	9									
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	8	1	2209	3	N	18	18	0			1
							20	9									
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	9	1	2529	3	N	22	22	0			1
							24	9									
*04	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	11	1	2911	3	N	28	28	0			1
							31	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

11	8220	X	7176	-0-	-1044	-0-	7148	3	28	9	N	25	25	0			1
12	7626	X	6530	-0-	-1096	-0-	6501	3	29	9	N	26	26	0			1
01	8029	X	4928	-0-	-3101	-0-	4907	3	21	9	N	19	19	0			1
02	7252	X	6273	-0-	-979	-0-	6245	3	28	9	N	25	25	0			1
03	8029	X	6891	-0-	-1138	-0-	6857	3	34	9	N	31	31	0			1
04	7170	X	6608	-0-	-562	-0-	6564	3	44	9	N	40	39	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

11	3900	X	3557	-0-	-343	-0-	15	1	3514	3	N	25	25	0			1
							28	9									
12	3658	X	3471	-0-	-187	-0-	16	1	3426	3	N	26	26	0			1
							29	9									
01	3999	X	2636	-0-	-1363	-0-	16	1	2599	3	N	19	19	0			1
							21	9									
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	17	1	3622	3	N	64	62	0			3
							70	9									
03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	21	1	4585	3	N	95	94	0			4
							105	9									
*04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	23	1	5556	3	N	159	155	0			8
							175	9									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 45 RRCID -> 291577 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5637 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9050	X	4215	-0-	-4835	-0-	4187	3	28	9	N	25	25	0			1
12	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4281	3	29	9	N	26	26	0			1
01	152365	X	3451	-0-	-148914	-0-	3430	3	21	9	N	19	19	0			1
02	4368	X	3319	-0-	-1049	-0-	3291	3	28	9	N	25	25	0			1
03	4836	X	3954	-0-	-882	-0-	3920	3	34	9	N	31	31	0			1
04	4230	X	4091	-0-	-139	-0-	4058	3	33	9	N	30	30	0			1

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			Y	-0-					-0-
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			Y	-0-					-0-
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-
02	2324	N	1993	-0-	-331	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2556	-0-	-110	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
*04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAMA OPERATING, LLC 324437
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1556	-0-	-614	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1795	-0-	-25	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL. WELL #: 598 RRCID -> 280240 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914

11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALLEDER INC. 013296
EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 180897 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					21
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					21
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					21
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					21
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					21
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					21

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	901	-0-	-370	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1067	-0-	1067	1067	1067	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1267	-0-	1267	2334	1267	2			Y	-0-					-0-
*04	1900	N	1020	-0-	-880	1454	1020	2			Y	-0-					-0-

PETEX 659782
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3918 - 3994

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
WALSH & WATTS, INC. 895060
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

11	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					23
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					23
01	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					23
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					23
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					23
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

11	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					10
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					10
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					10
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					10
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					10
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					10

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					100
04	14B2	EXT	13	-0-	13	17	13	3			N	-0-					100

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 154755 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					21
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					21
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					21
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					21
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					21
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					21

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					21
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					21
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					21
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					21
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					21
04	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	3			Y	-0-					21

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					22
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					22
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					22
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					22
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					22
04	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	3			Y	-0-					22

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
B & R OIL, INC. 041156
COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	166	-0-	166 B	-11	166	3			Y	-0-					-0-
12	237	R	248	-0-	11 B	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	91	-0-	-126 B	-126	91	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	180	-0-	-16 B	-142	180	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -142																	
03	217	#	72	-0-	-145 B	-287	72	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	NO RPT	-0-	-210 B	-497					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	217	#	136	-0-	-81 B	-990	133	2	3	9	N	3					9
06	120	#	188	-0-	68 B	-922	188	2			N	-0-					9
07	155	#	174	-0-	19 B	-903	161	2	13	9	N	12	11	1			10
08	155	#	193	-0-	38 B	-865	178	2	15	9	N	14	15	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	#	182	-0-	2 B	-332	161	2	21	9	N	19	10	1			18
10	186	#	167	-0-	-19 B	-351	139	2	28	9	N	25	21	1			22
11	180	#	127	-0-	-53 B	-404	103	2	24	9	N	22	22	1			22
12	186	#	160	-0-	-26 B	-430	149	2	11	9	N	10	15	1			17
01	186	#	109	-0-	-77 B	-507	87	2	22	9	N	20	21	1			16
02	168	#	100	-0-	-68 B	-575	82	2	18	9	N	16	15	1			17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -243 CANCELLED UNDERAGE -> -332																	
03	186	#	223	-0-	37 B	-206	212	2	11	9	N	10	16	1			11
04	150	#	NO RPT	-0-	-150 B	-356					N	NO RPT					11

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	24	-0-	-96 B	-2461	24	2			N	-0-					228
12	93	#	17	-0-	-76 B	-2537	17	2			N	-0-					228
01	558	#	13	-0-	-545 B	-3082	13	2			N	-0-					228
02	504	#	-0-	-0-	-504 B	-3586					N	-0-					228
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1569 CANCELLED UNDERAGE -> -2017																	
03	558	#	-0-	-0-	-558 B	-2127					N	-0-					228
04	30	#	NO RPT	-0-	-30 B	-2157					N	NO RPT					228

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAVERICK PERMIAN LLC 100319
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	#	-0-	-0-	-1110 B	-7423					N	-0-					-0-
12	310	#	-0-	-0-	-310 B	-7733					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-7733					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-7733					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3737 CANCELLED UNDERAGE -> -3996																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3737					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3737					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	#	1895	-0-	485	B	-5612	1895	3			N	-0-					-0-
12	1457	#	1935	-0-	478	B	-5134	1935	3			N	-0-					-0-
01	2046	#	1941	-0-	-105	B	-5239	1941	3			N	-0-					-0-
02	1848	#	1769	-0-	-79	B	-5318	1769	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1863		CANCELLED UNDERAGE ->		-3455											
03	2046	#	1969	-0-	-77	B	-1940	1969	3			N	-0-					-0-
04	1890	#	1887	-0-	-3	B	-1943	1887	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

11	10260	#	509	-0-	-9751	B	-54969	509	3			Y	-0-					-0-
12	9114	#	-0-	-0-	-9114	B	-64083					Y	-0-					-0-
01	12896	#	-0-	-0-	-12896	B	-76979					Y	-0-					-0-
02	11648	#	5908	-0-	-5740	B	-82719	5908	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-48888		CANCELLED UNDERAGE ->		-33831											
03	12896	#	8130	-0-	-4766	B	-53654	8130	3			Y	-0-					-0-
04	510	#	8728	-0-	8218	B	-45436	8728	3			Y	-0-					-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

11	450	#	509	-0-	59	B	-535	509	3			Y	-0-					-0-
12	465	#	537	-0-	72	B	-463	537	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		364	-0-	364	B	-99	364	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		491	-0-	491	B	392	491	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			392															
03	T. A.		554	-0-	554	B	946	554	3			Y	-0-					-0-
*04	1416	R	470	-0-	-946	B	-0-	470	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

11	90	#	72	-0-	-18	B	-214	72	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	83	-0-	-10	B	-224	83	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	65	-0-	-28	B	-252	65	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	69	-0-	-15	B	-267	69	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -79 CANCELLED UNDERAGE -> -188																		
03	93	#	58	-0-	-35	B	-114	58	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	61	-0-	-29	B	-143	61	3			Y	-0-					-0-

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

11	600	#	648	-0-	48	B	-476	648	2			N	-0-					-0-
12	620	#	650	-0-	30	B	-446	650	2			N	-0-					-0-
01	620	#	655	-0-	35	B	-411	655	2			N	-0-					-0-
02	616	#	585	-0-	-31	B	-442	585	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -31 CANCELLED UNDERAGE -> -411																		
03	682	#	623	-0-	-59	B	-90	623	2			N	-0-					-0-
04	660	#	NO RPT	-0-	-660	B	-750					N	NO RPT					-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

11	173	R	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	173	R	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	175	R	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	156	R	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	166	R	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	B	-90					N	NO RPT					-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

11	30	#	43	-0-	13	B	-57	43	2			N	-0-					-0-
12	31	#	43	-0-	12	B	-45	43	2			N	-0-					-0-
01	31	#	44	-0-	13	B	-32	44	2			N	-0-					-0-
02	28	#	39	-0-	11	B	-21	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -21																		
03	42	R	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	B	-30					N	NO RPT					-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

11	1650	#	1378	-0-	-272	B	-3013	1378	3			N	-0-					-0-
12	1705	#	1398	-0-	-307	B	-3320	1398	3			N	-0-					-0-
01	1705	#	942	-0-	-763	B	-4083	942	3			N	-0-					-0-
02	1512	#	1299	-0-	-213	B	-4296	1299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2200 CANCELLED UNDERAGE -> -2096																		
03	1674	#	1290	-0-	-384	B	-2584	1290	3			N	-0-					-0-
04	1380	#	1279	-0-	-101	B	-2685	1279	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744
UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS TXL "E" WELL #: 1 RRCID -> 290480 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4194 - 4338

11	300	#	54	-0-	-246	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	310	#	46	-0-	-264	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	124	#	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	112	#	37	-0-	-75	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	124	#	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					34
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					34
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					34
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					34
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
*04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					34

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*03	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

SVEN PERMIAN, LLC 831420
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1070	-0-	-220	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 116051 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4897 - 5331

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	7			-0-
03	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2020 - WELL PLUGGED 4-16-2020

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
DEWITT, BILL WELL #: 1D RRCID -> 290119 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 5000 - 5322

11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

11	5490	X	4728	-0-	-762	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5084	-0-	-589	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5104	-0-	-569	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4145	-0-	-447	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4788	-0-	-162	-0-	4788	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	9052	-0-	-2138	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	9963	-0-	-1600	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	8479	-0-	-3084	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	8735	-0-	-1541	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	11128	-0-	-249	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
*04	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

11	900	N	752	-0-	-148	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	2			N	-0-					-0-
01	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	700	N	619	-0-	-81	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	775	N	395	-0-	-380	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

11	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
12	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
01	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9763	-0-	-401	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
03	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10232	-0-	-658	-0-	10232	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

11	25650	X	22587	-0-	-3063	-0-	22587	2			N	-0-					-0-
12	26505	X	23254	-0-	-3251	-0-	23254	2			N	-0-					-0-
01	26505	X	22945	-0-	-3560	-0-	22945	2			N	-0-					-0-
02	21476	X	20303	-0-	-1173	-0-	20303	2			N	-0-					-0-
03	23396	X	23396	-0-	-0-	-0-	23396	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	21270	-0-	-1320	-0-	21270	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

11	10350	X	6381	-0-	-3969	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	7232	-0-	-3463	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	7356	-0-	-3339	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	5976	-0-	-2732	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	6897	-0-	-1504	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	5111	-0-	-1999	-0-	5111	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	815	-0-	-193	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	937	-0-	-179	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	8552	-0-	-1438	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9318	-0-	-1005	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
01	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8868	-0-	-456	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
03	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	6400	-0-	-4190	-0-	6400	2			N	-0-					-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	899	N	67	-0-	-832	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	682	N	77	-0-	-605	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					157
12	2759	N	2579	-0-	-180	-0-	2579	3			N	-0-					157
01	2635	N	2466	-0-	-169	-0-	2466	3			N	-0-					157
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					157
*03	2573	N	2289	-0-	-284	-0-	2289	3			N	-0-					157
04	2400	N	2209	-0-	-191	-0-	2209	3			N	-0-					157

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	3			N	-0-					-0-
*06	13232	X	13232	-0-	-0-	-0-	13232	3			N	-0-					-0-
*07	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	3			N	-0-					-0-
*08	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11989	3			N	-0-					-0-
*09	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	3			N	-0-					-0-
*10	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	12684	3			N	-0-					-0-
*11	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	12563	3			N	-0-					-0-
*12	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	3			N	-0-					-0-
*01	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	12437	3			N	-0-					-0-
*02	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	3			N	-0-					-0-
*03	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	3			N	-0-					-0-
*04	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14818	X	13684	-0-	-1134	-0-	13684	3			N	-0-					-0-
*06	14340	X	12725	-0-	-1615	-0-	12725	3			N	-0-					-0-
*07	14694	X	12762	-0-	-1932	-0-	12762	3			N	-0-					-0-
*08	13857	X	12401	-0-	-1456	-0-	12401	3			N	-0-					-0-
*09	13410	X	12010	-0-	-1400	-0-	12010	3			N	-0-					-0-
*10	13671	X	10671	-0-	-3000	-0-	10671	3			N	-0-					-0-
*11	12720	X	11188	-0-	-1532	-0-	11188	3			N	-0-					-0-
*12	12772	X	11637	-0-	-1135	-0-	11637	3			N	-0-					-0-
*01	12400	X	11265	-0-	-1135	-0-	11265	3			N	-0-					-0-
*02	11200	X	9200	-0-	-2000	-0-	9200	3			N	-0-					-0-
*03	11625	X	10485	-0-	-1140	-0-	10485	3			N	-0-					-0-
*04	11250	X	5238	-0-	-6012	-0-	5238	3			N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	211	211	0			-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2491	-0-	-175	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	1742	-0-	-918	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2057	-0-	-454	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	1909	-0-	-491	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	2612	-0-	-9148	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	5358	-0-	-3756	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
01	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
02	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
03	17410	X	17410	-0-	-0-	-0-	17410	2			N	-0-					-0-
*04	14065	X	14065	-0-	-0-	-0-	14065	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32430	X	26566	-0-	-5864	-0-	26566	2			N	-0-					-0-
12	34381	X	34381	-0-	-0-	-0-	34381	2			N	-0-					-0-
01	34993	X	34993	-0-	-0-	-0-	34993	2			N	-0-					-0-
02	29092	X	25868	-0-	-3224	-0-	25868	2			N	-0-					-0-
03	34379	X	27723	-0-	-6656	-0-	27723	2			N	-0-					-0-
04	33870	X	32427	-0-	-1443	-0-	32427	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		2	-0-	2	8	2	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23580	X	17663	-0-	-5917	-0-	17663	2			N	-0-					-0-
12	26234	X	26234	-0-	-0-	-0-	26234	2			N	-0-					-0-
01	24211	X	24002	-0-	-209	-0-	24002	2			N	-0-					-0-
02	21868	X	19067	-0-	-2801	-0-	19067	2			N	-0-					-0-
03	24707	X	23555	-0-	-1152	-0-	23555	2			N	-0-					-0-
04	23910	X	22720	-0-	-1190	-0-	22720	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26970	X	24689	-0-	-2281	-0-	24689	2			N	-0-					-0-
12	27404	X	26407	-0-	-997	-0-	26407	2			N	-0-					-0-
01	26970	X	26044	-0-	-926	-0-	26044	2			N	-0-					-0-
02	23576	X	23117	-0-	-459	-0-	23117	2			N	-0-					-0-
03	26412	X	25335	-0-	-1077	-0-	25335	2			N	-0-					-0-
04	25560	X	24363	-0-	-1197	-0-	24363	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
03	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
*04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18720	X	17893	-0-	-827	-0-	17893	2		N	-0-			-0-
12	19127	X	18495	-0-	-632	-0-	18495	2		N	-0-			-0-
01	19003	X	18453	-0-	-550	-0-	18453	2		N	-0-			-0-
02	17080	X	16637	-0-	-443	-0-	16637	2		N	-0-			-0-
03	18631	X	18475	-0-	-156	-0-	18475	2		N	-0-			-0-
*04	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	17970	2		N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3		N	-0-			-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3		N	-0-			-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	8312	-0-	-2218	-0-	8312	2		N	-0-			-0-
12	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	12502	2		N	-0-			-0-
01	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	13122	2		N	-0-			-0-
*02	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2		N	-0-			-0-
03	12493	X	10693	-0-	-1800	-0-	10693	2		N	-0-			-0-
04	12690	X	9426	-0-	-3264	-0-	9426	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31410	X	30516	-0-	-894	-0-	30516	2			N	-0-					-0-
12	33242	X	33242	-0-	-0-	-0-	33242	2			N	-0-					-0-
01	34117	X	34117	-0-	-0-	-0-	34117	2			N	-0-					-0-
*02	30240	X	27091	-0-	-3149	-0-	27091	2			N	-0-					-0-
03	33480	X	32851	-0-	-629	-0-	32851	2			N	-0-					-0-
*04	32720	X	32720	-0-	-0-	-0-	32720	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

11	34980	X	23854	-0-	-11126	-0-	23854	2			N	-0-					-0-
12	37820	X	36369	-0-	-1451	-0-	36369	2			N	-0-					-0-
01	41875	X	41875	-0-	-0-	-0-	41875	2			N	-0-					-0-
*02	34160	X	26134	-0-	-8026	-0-	26134	2			N	-0-					-0-
03	36363	X	29626	-0-	-6737	-0-	29626	2			N	-0-					-0-
*04	39753	X	39753	-0-	-0-	-0-	39753	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

11	37900	X	37900	-0-	-0-	-0-	37900	2			N	-0-					-0-
12	41045	X	41045	-0-	-0-	-0-	41045	2			N	-0-					-0-
01	41399	X	41399	-0-	-0-	-0-	41399	2			N	-0-					-0-
*02	34744	X	34744	-0-	-0-	-0-	34744	2			N	-0-					-0-
03	40503	X	40503	-0-	-0-	-0-	40503	2			N	-0-					-0-
*04	39318	X	39318	-0-	-0-	-0-	39318	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
*02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
*04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

11	26032	X	26032	-0-	-0-	-0-	26032	2			N	-0-					-0-
12	26598	X	23472	-0-	-3126	-0-	23472	2			N	-0-					-0-
01	26598	X	26574	-0-	-24	-0-	26574	2			N	-0-					-0-
*02	24069	X	24069	-0-	-0-	-0-	24069	2			N	-0-					-0-
03	26598	X	26569	-0-	-29	-0-	26569	2			N	-0-					-0-
04	25740	X	25705	-0-	-35	-0-	25705	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

11	27300	X	25004	-0-	-2296	-0-	25004	2			N	-0-					-0-
12	28210	X	26324	-0-	-1886	-0-	26324	2			N	-0-					-0-
01	27373	X	26928	-0-	-445	-0-	26928	2			N	-0-					-0-
*02	24724	X	24125	-0-	-599	-0-	24125	2			N	-0-					-0-
03	27218	X	27039	-0-	-179	-0-	27039	2			N	-0-					-0-
*04	26128	X	26128	-0-	-0-	-0-	26128	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
12	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2800	-0-	-21	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
*02	2548	X	2396	-0-	-152	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2740	-0-	-81	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2460	-0-	-270	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

11	14550	X	12150	-0-	-2400	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
12	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	13481	-0-	-252	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
*02	11900	X	11807	-0-	-93	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	13037	-0-	-882	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	12468	-0-	-1002	-0-	12468	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

11	61320	X	60572	-0-	-748	-0-	60572	2			N	-0-					-0-
12	63364	X	61219	-0-	-2145	-0-	61219	2			N	-0-					-0-
01	63364	X	57252	-0-	-6112	-0-	57252	2			N	-0-					-0-
*02	57606	X	57606	-0-	-0-	-0-	57606	2			N	-0-					-0-
03	66125	X	66125	-0-	-0-	-0-	66125	2			N	-0-					-0-
*04	61320	X	61320	-0-	-0-	-0-	61320	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

11	3270	X	1906	-0-	-1364	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	811	-0-	-1979	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	695	-0-	-2095	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*02	2296	X	696	-0-	-1600	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	990	-0-	-994	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	697	-0-	-1223	-0-	697	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14730	X	13603	-0-	-1127	-0-	13603	2		N	-0-			-0-
12	15221	X	6768	-0-	-8453	-0-	6768	2		N	-0-			-0-
01	11842	X	8707	-0-	-3135	-0-	8707	2		N	-0-			-0-
*02	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	16371	2		N	-0-			-0-
03	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	17840	2		N	-0-			-0-
*04	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	15651	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

11	28440	X	24319	-0-	-4121	-0-	24319	2		N	-0-			-0-
12	28167	X	28167	-0-	-0-	-0-	28167	2		N	-0-			-0-
01	29693	X	29693	-0-	-0-	-0-	29693	2		N	-0-			-0-
*02	22708	X	20579	-0-	-2129	-0-	20579	2		N	-0-			-0-
03	29630	X	29630	-0-	-0-	-0-	29630	2		N	-0-			-0-
04	28740	X	22868	-0-	-5872	-0-	22868	2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

11	36148	X	36148	-0-	-0-	-0-	36148	2		N	-0-			-0-
12	38712	X	38712	-0-	-0-	-0-	38712	2		N	-0-			-0-
01	36723	X	36723	-0-	-0-	-0-	36723	2		N	-0-			-0-
*02	31064	X	31064	-0-	-0-	-0-	31064	2		N	-0-			-0-
03	37145	X	37145	-0-	-0-	-0-	37145	2		N	-0-			-0-
*04	35873	X	35873	-0-	-0-	-0-	35873	2		N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

11	23940	X	23375	-0-	-565	-0-	23375	2		N	-0-			-0-
12	25350	X	25350	-0-	-0-	-0-	25350	2		N	-0-			-0-
01	25203	X	25122	-0-	-81	-0-	25122	2		N	-0-			-0-
*02	22764	X	20962	-0-	-1802	-0-	20962	2		N	-0-			-0-
03	25358	X	24787	-0-	-571	-0-	24787	2		N	-0-			-0-
04	24540	X	23865	-0-	-675	-0-	23865	2		N	-0-			-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

11	4620	X	4502	-0-	-118	-0-	4502	2		N	-0-			-0-
12	4774	X	4603	-0-	-171	-0-	4603	2		N	-0-			-0-
01	4619	X	4553	-0-	-66	-0-	4553	2		N	-0-			-0-
*02	4200	X	3773	-0-	-427	-0-	3773	2		N	-0-			-0-
03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2		N	-0-			-0-
04	4500	X	4409	-0-	-91	-0-	4409	2		N	-0-			-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

11	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	13755	2		N	-0-			-0-
12	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	14178	2		N	-0-			-0-
01	14539	X	13111	-0-	-1428	-0-	13111	2		N	-0-			-0-
*02	13132	X	12271	-0-	-861	-0-	12271	2		N	-0-			-0-
03	14539	X	14504	-0-	-35	-0-	14504	2		N	-0-			-0-
*04	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	14095	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	1005	-0-	-3	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
*04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	483	-0-	-447	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	85	-0-	-275	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109500	X	99769	-0-	-9731	-0-	99769	2			N	-0-					-0-
12	109771	X	103629	-0-	-6142	-0-	103629	2			N	-0-					-0-
01	107570	X	103440	-0-	-4130	-0-	103440	2			N	-0-					-0-
02	93128	X	90569	-0-	-2559	-0-	90569	2			N	-0-					-0-
03	103633	X	102504	-0-	-1129	-0-	102504	2			N	-0-					-0-
04	100290	X	98668	-0-	-1622	-0-	98668	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	8236	-0-	-1664	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	6850	-0-	-3380	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	6292	-0-	-3938	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	3282	-0-	-5958	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	47	-0-	-8478	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	2087	-0-	-6163	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
*04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

11	6930	X	6879	-0-	-51	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6908	-0-	-5	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
01	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
02	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6742	-0-	-357	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6063	-0-	-807	-0-	6063	2			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

*05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
*06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
*07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
*08	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
*09	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
*10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
*11	2550	N	2496	-0-	-54	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
*12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
*01	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
*02	2324	N	2303	-0-	-21	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
*03	2635	N	2548	-0-	-87	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
*04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3596	X	2904	-0-	-692	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
*06	3240	X	2616	-0-	-624	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
*07	2976	X	2567	-0-	-409	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
*08	2976	X	2632	-0-	-344	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
*09	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
*10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
*11	2610	X	2470	-0-	-140	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
*12	2635	X	2479	-0-	-156	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
*01	2976	X	2451	-0-	-525	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
*02	2688	X	2280	-0-	-408	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
*03	2976	X	2539	-0-	-437	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
*04	2460	X	2322	-0-	-138	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

GORDY OIL COMPANY 317150
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	10076	-0-	-484	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	10327	-0-	-368	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	10282	-0-	-227	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	9104	-0-	-360	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9808	-0-	-670	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9479	-0-	-601	-0-	9479	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13380	X	-0-	-0-	-13380	-0-					N	19127	19127	0			-0-
12	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	16395	3			N	-0-					-0-
01	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	13951	3			N	-0-					-0-
02	12488	X	11405	-0-	-1083	-0-	11405	3			N	-0-					-0-
03	13826	X	11810	-0-	-2016	-0-	11810	3			N	-0-					-0-
04	13380	X	10750	-0-	-2630	-0-	10750	3			N	-0-					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30780	X	-0-	-0-	-30780	-0-					N	47916	47916	0			-0-
12	41636	X	41636	-0-	-0-	-0-	41636	3			N	-0-					-0-
01	35292	X	35292	-0-	-0-	-0-	35292	3			N	-0-					-0-
02	30465	X	30465	-0-	-0-	-0-	30465	3			N	-0-					-0-
03	37974	X	37974	-0-	-0-	-0-	37974	3			N	-0-					-0-
*04	37910	X	37910	-0-	-0-	-0-	37910	3			N	-0-					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2750	2750	0			-0-
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
*04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	3674	3674	0			-0-
12	4836	X	3652	-0-	-1184	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	3529	-0-	-997	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3058	-0-	-806	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3327	-0-	-703	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3150	-0-	-390	-0-	3150	3			N	-0-					-0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	594					N	77	77	0			-0-
12	14B2 EXT		70	-0-	70	664	70	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		56	-0-	56	720	56	3			N	-0-					-0-
02	14B DENY		356	-0-	356	1076	356	3			N	-0-					-0-
03	1379	X	303	-0-	-1076	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25290	X	-0-	-0-	-25290	-0-					N	7900	7900	0			-0-
12	21762	X	8264	-0-	-13498	-0-	8264	3			N	-0-					-0-
01	10695	X	8261	-0-	-2434	-0-	8261	3			N	-0-					-0-
02	21532	X	7815	-0-	-13717	-0-	7815	3			N	-0-					-0-
03	23839	X	7219	-0-	-16620	-0-	7219	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	7155	-0-	-855	-0-	7155	3			N	-0-					-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	157	0			-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	0			-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38970	X	-0-	-0-	-38970	-0-					N	53532	53532	0			-0-
12	56064	X	56064	-0-	-0-	-0-	56064	3			N	-0-					-0-
01	52159	X	52159	-0-	-0-	-0-	52159	3			N	-0-					-0-
02	44701	X	44701	-0-	-0-	-0-	44701	3			N	-0-					-0-
03	48090	X	48090	-0-	-0-	-0-	48090	3			N	-0-					-0-
*04	44587	X	44587	-0-	-0-	-0-	44587	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	42666	42666	0			-0-
12	28870	X	28870	-0-	-0-	-0-	28870	3			N	-0-					-0-
01	21569	X	21569	-0-	-0-	-0-	21569	3			N	-0-					-0-
02	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	16758	3			N	-0-					-0-
03	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	18166	3			N	-0-					-0-
*04	16548	X	16548	-0-	-0-	-0-	16548	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	953	953	0			-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	104	-0-	-106	-0-	35	3	69	9	N	63					132
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	24	3	130	9	N	118					250
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	19	169	1			100
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	17	3	76	9	N	69					169
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	24	3	58	9	N	53	175	1			47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148					195

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SVEN PERMIAN, LLC 831420
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66540	X	47133	-0-	-19407	-0-	47133	2			N	-0-					-0-
12	71362	X	41777	-0-	-29585	-0-	41777	2			N	-0-					-0-
01	71362	X	67835	-0-	-3527	-0-	67835	2			N	-0-					-0-
02	64456	X	47142	-0-	-17314	-0-	47142	2			N	-0-					-0-
03	68510	X	52611	-0-	-15899	-0-	52611	2			N	-0-					-0-
*04	70246	X	70246	-0-	-0-	-0-	70246	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	88230	X	54189	-0-	-34041	-0-	54189	2			N	-0-					-0-
12	93571	X	93571	-0-	-0-	-0-	93571	2			N	-0-					-0-
01	93825	X	93825	-0-	-0-	-0-	93825	2			N	-0-					-0-
02	82628	X	63048	-0-	-19580	-0-	63048	2			N	-0-					-0-
03	93558	X	87099	-0-	-6459	-0-	87099	2			N	-0-					-0-
*04	92005	X	92005	-0-	-0-	-0-	92005	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33210	X	25586	-0-	-7624	-0-	25586	2			N	-0-					-0-
12	34658	X	26331	-0-	-8327	-0-	26331	2			N	-0-					-0-
01	34658	X	24867	-0-	-9791	-0-	24867	2			N	-0-					-0-
02	31304	X	25349	-0-	-5955	-0-	25349	2			N	-0-					-0-
03	34658	X	31097	-0-	-3561	-0-	31097	2			N	-0-					-0-
*04	31982	X	31982	-0-	-0-	-0-	31982	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

11	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
01	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
03	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
*04	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

11	1020	N	413	-0-	-607	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	53	-0-	-1621	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	392	N	137	-0-	-255	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	961	N	618	-0-	-343	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

11	1560	N	1262	-0-	-298	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
*04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

11	20670	X	20333	-0-	-337	-0-	20333	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	20874	-0-	-485	-0-	20874	2			N	-0-					-0-
01	21235	X	20872	-0-	-363	-0-	20872	2			N	-0-					-0-
02	19096	X	18778	-0-	-318	-0-	18778	2			N	-0-					-0-
03	21049	X	20682	-0-	-367	-0-	20682	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	19993	-0-	-347	-0-	19993	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

11	91290	X	53576	-0-	-37714	-0-	53576	3			N	-0-					-0-
12	94333	X	78160	-0-	-16173	-0-	78160	3			N	-0-					-0-
01	105676	X	105676	-0-	-0-	-0-	105676	3			N	-0-					-0-
02	81536	X	77516	-0-	-4020	-0-	77516	3			N	-0-					-0-
03	101095	X	101095	-0-	-0-	-0-	101095	3			N	-0-					-0-
*04	100377	X	100377	-0-	-0-	-0-	100377	3			N	-0-					-0-

GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

11	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2022

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

11	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

11	20730	X	20107	-0-	-623	-0-	20107	2			N	-0-					-0-
12	21235	X	20999	-0-	-236	-0-	20999	2			N	-0-					-0-
01	21612	X	21612	-0-	-0-	-0-	21612	2			N	-0-					-0-
02	19615	X	19615	-0-	-0-	-0-	19615	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	21296	-0-	-187	-0-	21296	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	20448	-0-	-402	-0-	20448	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	6012	-0-	-48	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	6108	-0-	-92	-0-	6108	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	5463	-0-	-613	-0-	5463	3			N	-0-					-0-
02	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	3			N	-0-					-0-
03	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
*04	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9 WELL #: 1 RRCID -> 059591 COMPL. DATE 09/12/1974 TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4716	-0-	-564	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4528	-0-	-928	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4644	-0-	-812	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
*02	4480	X	3911	-0-	-569	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4355	-0-	-605	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4108	-0-	-602	-0-	4108	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20490	X	19355	-0-	-1135	-0-	19355	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	20398	-0-	-775	-0-	20398	2			N	-0-					-0-
01	21173	X	19885	-0-	-1288	-0-	19885	2			N	-0-					-0-
*02	18620	X	17325	-0-	-1295	-0-	17325	2			N	-0-					-0-
03	20798	X	20798	-0-	-0-	-0-	20798	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	19469	-0-	-271	-0-	19469	2			N	-0-					-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	111	-0-	-4629	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	42	-0-	-2159	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	48	-0-	-1874	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*02	112	X	18	-0-	-94	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	124	X	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17700	X	11110	-0-	-6590	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
12	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	21150	2			N	-0-					-0-
01	18290	X	17711	-0-	-579	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	13900	-0-	-2620	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	11869	-0-	-6421	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	17356	-0-	-344	-0-	17356	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2022

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, 100367
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	682	-0-	-68	-0-	682	3			Y	-0-					45
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	3			Y	-0-					45
01	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	3			Y	-0-					45
02	644	N	596	-0-	-48	-0-	596	3			Y	-0-					45
*03	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	3			Y	-0-					45
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					45

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1018	3			Y	-0-					160
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					160
01	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1086	3			Y	-0-					160
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-					160
03	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	1051	3			Y	-0-					160
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					160

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3995	-0-	-505	-0-	3995	2			Y	-0-					89
12	4650	X	4466	-0-	-184	-0-	4466	2			Y	-0-					89
01	5208	X	4427	-0-	-781	-0-	4343	2	84	9	Y	76					165
02	4704	X	4375	-0-	-329	-0-	4343	2	32	9	Y	29	176	1			18
03	5208	X	4534	-0-	-674	-0-	4534	2			Y	-0-					18
*04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			Y	-0-					18

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

11	6510	X	5651	-0-	-859	-0-	5479	3	172	9	Y	156	184	1			146
12	6665	X	5808	-0-	-857	-0-	186	1	5460	3	Y	147	179	1			114
							162	9									
01	8060	X	6714	-0-	-1346	-0-	47	1	6539	3	Y	116					230
							128	9									
02	7280	X	5458	-0-	-1822	-0-	11	1	5308	3	Y	126	187	1			169
							139	9									
03	8060	X	7271	-0-	-789	-0-	20	1	7251	3	Y	-0-					169
04	6510	X	5702	-0-	-808	-0-	5440	3	262	9	Y	238	184	1			223

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601

11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

11	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, J. O. 21 WELL #: 2 RRCID -> 184042 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) //CONT.// 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1058	-0-	-461	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	876	-0-	-496	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	476	-0-	-1043	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	627	-0-	-393	-0-	627	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) 35708 670 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS -J- FEE WELL #: 2 RRCID -> 283589 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			Y	-0-					15
12	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
02	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	10	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	119	-0-	-61 B	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	5	1	143	3	Y	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	1	1	214	3	Y	-0-					-0-
*04	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

PECOS -J- FEE WELL #: 5 RRCID -> 290317 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10848 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101	N	108	-0-	7 B	-0-	108	3			N	-0-					89
12	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	5	1	140	3	N	-0-					89
01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	69	3	97	9	N	88					177
02	112	N	110	-0-	-2 B	-0-	77	3	33	9	N	30					207
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	40	-0-	-115 B	-0-	34	3	6	9	N	5	140	1			72
*04	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					72

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN) 35710 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
RAYMAL EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 076352 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19647	R	19647	-0-	-0-	-0-	19647	3			N	-0-					-0-
12	20529		20417	-0-	-112	-0-	20417	3			N	-0-					-0-
01	20274	#	20213	-0-	-61	-0-	20213	3			N	-0-					-0-
02	18340		18297	-0-	-43	-0-	18297	3			N	-0-					-0-
03	20305		20176	-0-	-129	-0-	20176	3			N	-0-					-0-
04	19650		17302	-0-	-2348	-0-	17302	3			N	-0-					-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP) 35710 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
LEON WELL #: 3 RRCID -> 192198 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142	142	0			-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP) 35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION 945220
ARCO-TERRAZAS WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					288
12	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	2			N	-0-					288
01	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					288
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					288
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					288
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					288

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	702	-0-	-1068	-0-	678	2	24	9	Y	22	43	1			10
12	1829	X	583	-0-	-1246	-0-	551	2	32	9	Y	29					39
01	1023	X	1008	-0-	-15	-0-	1004	2	4	9	Y	4	31	1			12
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					12
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2	9	Y	2					14
*04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1436	2	8	9	Y	7					21

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	1970	2	162	9	Y	147	141	1			64
12	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1872	2	125	9	Y	114					178
01	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2227	2	11	9	Y	10	143	1			45
02	2100	X	1891	-0-	-209	-0-	1888	2	3	9	Y	3					48
03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2330	2	2	9	Y	2					50
04	2160	N	2042	-0-	-118	-0-	2038	2	4	9	Y	4					54

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

11	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	14541	2	142	9	N	129	189	1			47
12	15530	X	15530	-0-	-0-	-0-	15485	2	45	9	N	41					88
01	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	15593	2	28	9	N	25					113
02	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	12737	2	22	9	N	20					133
03	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	14659	2	84	9	N	76	184	1			25
*04	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	14970	2	9	9	N	8					33

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1180	2	55	9	N	50					190
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1450	2	78	9	N	71	188	1			73
01	1550	N	1194	-0-	-356	-0-	1153	2	41	9	N	37					110
*02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1347	2	19	9	N	17					127
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1612	2	58	9	N	53					180
*04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1439	2	13	9	N	12					192

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					117
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					117
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	685	2	15	9	N	14					131
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	478	2	9	9	N	8					139
03	651	N	599	-0-	-52	-0-	593	2	6	9	N	5					144
04	660	N	589	-0-	-71	-0-	587	2	2	9	N	2					146

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	#	9687	-0-	-183	-0-	9687	3			N	-0-					-0-
12	10823	R	10823	-0-	-0-	-0-	10823	3			N	-0-					-0-
01	10537	R	10537	-0-	-0-	-0-	10537	3			N	-0-					-0-
02	9380	#	8970	-0-	-410	-0-	8970	3			N	-0-					-0-
03	10757		9893	-0-	-864	-0-	9893	3			N	-0-					-0-
04	10410		9481	-0-	-929	-0-	9481	3			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
AQUA TERRA PERMIAN, LLC 028618
MALLARD SWD WELL #: 1 RRCID -> 289828 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 16830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	219	-0-	-531	-0-	219	1			N	-0-					-0-
12	1023	N	76	-0-	-947	-0-	76	1			N	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	1			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	1			N	-0-					-0-
04	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	1			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	646	-0-	-5984	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	430	-0-	-7258	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
02	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	2285	-0-	-5403	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
*04	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

11	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					N	-0-					-0-
12	36549	X	-0-	-0-	-36549	-0-					N	-0-					-0-
01	36549	X	11512	-0-	-25037	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
02	33012	X	21096	-0-	-11916	-0-	21096	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	14	-0-	-14494	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*04	55231	X	55231	-0-	-0-	-0-	54377	2	854	4	N	-0-					-0-

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK SWD WELL #: 2W RRCID -> 283440 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
12	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 035217 COMPL. DATE 12/13/1964 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2022

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2021

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2022

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2022

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE - SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 051741 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH 20080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2022

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2330	R	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					48
12	2422	R	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					48
01	2418	R	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					48
02	2204	R	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					48
03	2469	R	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					48
*04	2366	R	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					48

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	#	4793	-0-	-67	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
12	5204	R	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
01	5022	#	4699	-0-	-323	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
02	4536	#	4286	-0-	-250	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
03	5177	#	5024	-0-	-153	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
04	5010	#	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	390	#	300	-0-	-90	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
12	403	#	346	-0-	-57	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
01	403	#	342	-0-	-61	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
02	336	#	290	-0-	-46	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
03	341	#	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
04	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

11	690	#	580	-0-	-110	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
12	713	#	628	-0-	-85	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
01	682	#	619	-0-	-63	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
02	588	#	539	-0-	-49	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
03	620	#	591	-0-	-29	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
04	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

11	14B2	EXT	167	-0-	167	199	167	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	20	-0-	20	219	20	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	6	-0-	6	225	6	3			N	-0-					-0-
02	225	R	-0-	-0-	-225	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

11	540	#	427	-0-	-113	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
12	558	#	471	-0-	-87	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
01	527	#	466	-0-	-61	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
02	420	#	415	-0-	-5	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
03	465	#	435	-0-	-30	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
04	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

11	480	#	461	-0-	-19	-0-	461	3			Y	-0-					170
12	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					170
01	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					170
02	448	#	437	-0-	-11	-0-	434	3	3	9	Y	3					173
03	465	#	438	-0-	-27	-0-	438	3			Y	-0-					173
04	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					173

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

11	240	#	153	-0-	-87	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
12	248	#	189	-0-	-59	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	187	-0-	-61	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	166	-0-	-2	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

11	7865	R	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
12	7942	R	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
01	7815	R	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
02	7204	R	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
03	7826	R	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
*04	7553	R	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	#	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	186	#	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	168	#	107	-0-	-61	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	90	#	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	#	1188	-0-	-192	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
12	1426	#	1197	-0-	-229	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
01	1364	#	1195	-0-	-169	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
02	1148	#	1068	-0-	-80	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1240	#	1154	-0-	-86	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	1200	#	1086	-0-	-114	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	#	2167	-0-	-173	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
12	2418	#	2162	-0-	-256	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
01	2418	#	2151	-0-	-267	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
02	2072	#	1894	-0-	-178	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
03	2294	#	2094	-0-	-200	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
*04	2277	R	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (SAN ANDRES) 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1018 RRCID -> 164478 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 588 RRCID -> 170565 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
O'BRIEN, G. W. ETAL WELL #: 1120 RRCID -> 161765 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	20	1	516	2	N	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	18	1	534	2	N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	18	1	541	2	N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	16	1	493	2	N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	15	1	526	2	N	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	15	1	517	2	N	-0-					-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

11	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					4
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					4
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					4
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					4

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2852	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
*04	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	12735	2	3	9	N	3	3	8			-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

11	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	17521	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	17190	2			N	-0-					-0-
01	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	16042	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	1700	-0-	-4488	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	883	-0-	-5968	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	865	-0-	-5765	-0-	865	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1289	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02	588	N	155	-0-	-433	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	758	-0-	-544	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	930	-0-	-390	-0-	930	2			N	-0-					-0-

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	1426	N	113	-0-	-1313	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	392	N	81	-0-	-311	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	757	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					26
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	N	1					27
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	N	1					28
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	2			N	-0-					4
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					4
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					4
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					4
03	620	N	265	-0-	-355	-0-	265	2			N	-0-					4
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					4

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57240	X	50188	-0-	-7052	-0-	49769	2	419	9	N	381	557	1			98
12	51677	X	51156	-0-	-521	-0-	51059	2	97	9	N	88	146	1	7	8	33
01	51677	X	51036	-0-	-641	-0-	50839	2	197	9	N	179	5	8			207
02	46788	X	25392	-0-	-21396	-0-	25379	2	13	9	N	12	9	8			210
03	64325	X	64325	-0-	-0-	-0-	64317	2	8	9	N	7	7	8			210
*04	61603	X	61603	-0-	-0-	-0-	61351	2	252	9	N	229	152	1	1	8	286

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					17
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					17
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					17
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1289	2	18	9	N	16					33
*04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					33

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		186	-0-	186	186	186	2			N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					52

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	11866	2			N	-0-					21
01	14508	X	9900	-0-	-4608	-0-	9900	2			N	-0-					21
02	13104	X	9429	-0-	-3675	-0-	9429	2			N	-0-					21
03	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	16987	2			N	-0-					21
*04	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	15655	2			N	-0-					21

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7879	-0-	-221	-0-	7879	2			N	-0-					6
12	8277	X	8144	-0-	-133	-0-	8144	2			N	-0-					6
01	8277	X	8049	-0-	-228	-0-	8049	2			N	-0-					6
02	7448	X	7341	-0-	-107	-0-	7341	2			N	-0-					6
03	8246	X	8180	-0-	-66	-0-	8180	2			N	-0-					6
04	7890	X	7810	-0-	-80	-0-	7810	2			N	-0-					6

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

11	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			N	-0-					69
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					69
01	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					69
02	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-					69
03	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	2			N	-0-					69
*04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					69

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					72
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					14
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					14

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	2			N	-0-					7
12	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	2			N	-0-					7
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					7
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					7
03	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2			N	-0-					7
04	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	1781	2			N	-0-					7

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3097	X	-0-	-0-	-3097	-0-					N	-0-					83
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					83
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					83
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					40
*04	3000	N	4693	-0-	1693	1693	4692	2	1	9	N	1	1	8			40

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	830	-0-	-640	-0-	830	2			N	-0-					32
12	3100	N	3444	-0-	344	344	3030	2	414	9	N	376	376	8			32
01	344	N	-0-	-0-	-344	-0-					N	79	79	8			32
02	2800	N	6050	-0-	3250	3250	6036	2	14	9	N	13	13	8			32
03	14869	X	11619	-0-	-3250	-0-	11574	2	45	9	N	41	41	8			32
*04	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12175	2	1	9	N	1	1	8			32

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

11	35520	X	31477	-0-	-4043	-0-	31476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	35340	X	29908	-0-	-5432	-0-	29908	2			N	-0-					-0-
01	31930	X	30728	-0-	-1202	-0-	30725	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	29372	X	28060	-0-	-1312	-0-	28060	2			N	-0-					-0-
03	32519	X	29377	-0-	-3142	-0-	29377	2			N	-0-					-0-
04	31470	X	28709	-0-	-2761	-0-	28709	2			N	-0-					-0-

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					7
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					7
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					7
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					7

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9482	2	11	9	N	10	10	8			88
02	2800	N	7829	-0-	5029	5029	7828	2	1	9	N	1	1	8			88
03	3100	N	16231	-0-	13131	18160	16214	2	17	9	N	15	15	8			88
*04	41009	X	22849	-0-	-18160	-0-	22847	2	2	9	N	2	2	8			88

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

11	11460	X	2816	-0-	-8644	-0-	2816	2			N	-0-					4
12	11842	X	2610	-0-	-9232	-0-	2610	2			N	-0-					4
01	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					4
02	8540	X	-0-	-0-	-8540	-0-					N	-0-					4
03	8308	X	15	-0-	-8293	-0-	15	2			N	-0-					4
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					4

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

11	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10109	2	20	9	N	18	18	8			39
12	40016	X	40016	-0-	-0-	-0-	40009	2	7	9	N	6	6	8			39
01	26145	X	26145	-0-	-0-	-0-	26141	2	4	9	N	4	4	8			39
02	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12287	2	3	9	N	3	3	8			39
03	35905	X	35905	-0-	-0-	-0-	35094	2	811	9	N	737	559	1	9	8	208
*04	38427	X	38427	-0-	-0-	-0-	37844	2	583	9	N	530	460	1	6	8	272

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					23
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					23
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					4
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					4
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					4
02	224	N	38	-0-	-186	-0-	38	2			N	-0-					4
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					4
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					4

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

11	34359	X	34359	-0-	-0-	-0-	34358	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	34922	X	34922	-0-	-0-	-0-	34919	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	34946	X	34946	-0-	-0-	-0-	34819	2	127	9	N	115	112	1	3	8	-0-
02	31952	X	31952	-0-	-0-	-0-	31950	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	35027	X	35027	-0-	-0-	-0-	35023	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*04	33814	X	33814	-0-	-0-	-0-	33814	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	N	1	1	8			60
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					60
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					60
02	392	N	105	-0-	-287	-0-	105	2			N	-0-					60
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					60
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					60

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	58340	-0-	55340	88862	57258	2	1082	9	N	984	743	1	9	8	288
12	141508	X	52646	-0-	-88862	-0-	52356	2	290	9	N	264	375	1	11	8	166
01	42302	X	42302	-0-	-0-	-0-	41898	2	404	9	N	367	352	1	5	8	176
02	22556	X	22556	-0-	-0-	-0-	22516	2	40	9	N	36	172	1	6	8	34
03	34715	X	34715	-0-	-0-	-0-	34389	2	326	9	N	296	186	1	3	8	141
*04	35397	X	35397	-0-	-0-	-0-	35097	2	300	9	N	273	170	1			244

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19680	X	10645	-0-	-9035	-0-	10593	2	52	9	N	47					120
12	16058	X	10134	-0-	-5924	-0-	10089	2	45	9	N	41	114	1			47
01	14043	X	9631	-0-	-4412	-0-	9584	2	47	9	N	43					90
02	11676	X	7949	-0-	-3727	-0-	7921	2	28	9	N	25					115
03	11594	X	8106	-0-	-3488	-0-	8065	2	41	9	N	37					152
04	10650	X	8183	-0-	-2467	-0-	8147	2	36	9	N	33					185

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APC WATER HOLDINGS 1, LLC 027348
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FED OPERATING LLC 264211
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC 646827

UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					277
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					277
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					277
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					277
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					277
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					277

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	73					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					199

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					274

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			Y	-0-					248
12	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	3			Y	-0-					248
01	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	3			Y	-0-					248
02	5852	X	4388	-0-	-1464	-0-	4388	3			Y	-0-					248
03	6603	X	3585	-0-	-3018	-0-	3585	3			Y	-0-					248
04	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					248

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					263
12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					263
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					263
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					263
*03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					263
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					303
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					303
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					303
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					303
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					303
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					303

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3405	3	1	9	Y	1	3	1	1	8	968
12	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4363	3	12	9	Y	11					979
01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			Y	-0-					979
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2921	3	18	9	Y	16					995
*03	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2363	3	1	9	Y	1	1	8			995
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					995

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					230

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					282

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4010	3	1	9	Y	1	1	8			177
12	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					177
01	1736	X	920	-0-	-816	-0-	920	3			Y	-0-					177
02	952	X	743	-0-	-209	-0-	743	3			Y	-0-					177
03	1736	X	289	-0-	-1447	-0-	289	3			Y	-0-					177
04	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					177

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					220

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					295

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19308					Y	NO RPT					155

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					Y	-0-					32
12	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10401	3	1	9	Y	1	1	0			32
01	10633	X	361	-0-	-10272	-0-	361	3			Y	-0-					32
02	8792	X	-0-	-0-	-8792	-0-					Y	-0-					32
*03	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	3			Y	-0-					32
04	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					32

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	3			N	-0-					273
12	15031	X	15031	-0-	-0-	-0-	15031	3			N	-0-					273
01	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	14973	3			N	-0-					273
02	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	15220	3			N	-0-					273
*03	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	16237	3			N	-0-					273
04	14550	X	NO RPT	-0-	-14550	-0-					N	NO RPT					273

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					335

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	7118	-0-	-1942	-0-	7118	3			Y	-0-					22
12	9362	X	6512	-0-	-2850	-0-	6512	3			Y	-0-					22
01	8339	X	5959	-0-	-2380	-0-	5959	3			Y	-0-					22
02	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	3			Y	-0-					22
03	7347	X	3304	-0-	-4043	-0-	3304	3			Y	-0-					22
04	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					22

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					300

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					213
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					213
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3548	3	2	4	N	66	1	0			278
							73	9									
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					278
*03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					278
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					278

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67530	X	65839	-0-	-1691	-0-	65839	2			Y	-0-					71
12	44454	X	34673	-0-	-9781	-0-	34673	2			Y	-0-					71
01	69781	X	38885	-0-	-30896	-0-	38885	2			Y	-0-					71
02	63028	X	-0-	-0-	-63028	-0-					Y	-0-					71
03	69781	X	15275	-0-	-54506	-0-	15275	2			Y	-0-					71
04	65850	X	NO RPT	-0-	-65850	-0-					Y	NO RPT					71

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	13202	3			N	-0-					557
12	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3			N	-0-					557
01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			N	-0-					557
02	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	3			N	-0-					557
*03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3			N	-0-					557
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					557

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					117
12	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					117
01	10416	X	9825	-0-	-591	-0-	9825	2			N	-0-					117
02	10612	X	9064	-0-	-1548	-0-	9064	2			N	-0-					117
03	11749	X	9475	-0-	-2274	-0-	9475	2			N	-0-					117
04	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					N	NO RPT					117

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					88
12	527	N	188	-0-	-339	-0-	188	2			N	-0-					88
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					88
02	196	N	38	-0-	-158	-0-	14	2	24	9	N	22					110
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					110
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 20-3 WELL #: RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018

UNIVERSITY 20-46 WELL #: RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2018

GILLHAM 1-5 WELL #: RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2019

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234

*07	9362	X	198	-0-	-9164	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*08	9362	X	6320	-0-	-3042	-0-	6320	3			N	-0-					-0-
*09	7080	X	19	-0-	-7061	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*10	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10863	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	3			N	-0-					-0-
12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6272	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	10664	X	4616	-0-	-6048	-0-	4615	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9632	X	254	-0-	-9378	-0-	253	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	10664	X	3322	-0-	-7342	-0-	3319	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6960	X	6204	-0-	-756	-0-	6202	3	2	9	N	2	2	8			-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

*07	2108	X	1891	-0-	-217	-0-	1891	3			N	-0-					7
*08	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	3			N	-0-					7
*09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-					7
*10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					7
11	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	3			N	-0-					7
12	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			N	-0-					7
*01	5487	X	4995	-0-	-492	-0-	4995	3			N	-0-					7
02	5432	X	3454	-0-	-1978	-0-	3454	3			N	-0-					7
03	6014	X	3401	-0-	-2613	-0-	3401	3			N	-0-					7
04	5820	X	692	-0-	-5128	-0-	692	3			N	-0-					7

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

*07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	3			N	-0-					60
*08	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	3			N	-0-					60
*09	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			N	-0-					60
*10	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	3			N	-0-					60
11	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	3			N	-0-					60
12	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	3			N	-0-					60
*01	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3			N	-0-					60
02	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			N	-0-					60
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3			N	-0-					60
*04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					60

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2139	X	1924	-0-	-215	-0-	1924	3			N	-0-					24
*08	2139	X	2010	-0-	-129	-0-	2010	3			N	-0-					24
*09	1950	X	1775	-0-	-175	-0-	1775	3			N	-0-					24
*10	2015	X	1615	-0-	-400	-0-	1615	3			N	-0-					24
11	1890	X	1632	-0-	-258	-0-	1632	3			N	-0-					24
12	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					24
*01	2015	X	1764	-0-	-251	-0-	1764	3			N	-0-					24
02	1652	X	1603	-0-	-49	-0-	1603	3			N	-0-					24
03	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					24
04	1710	X	1289	-0-	-421	-0-	1289	3			N	-0-					24

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
*08	2046	N	1414	-0-	-632	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
*09	1740	N	25	-0-	-1715	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3325	-0-	225	225	3325	3			N	-0-					-0-
11	2281	N	2056	-0-	-225	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
*01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
02	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1759	-0-	-287	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1382	-0-	-598	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

*07	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	-0-					-0-
*08	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	-0-					-0-
*09	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					-0-
*10	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	3			N	-0-					-0-
11	11880	X	5863	-0-	-6017	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
12	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
*01	13733	X	5902	-0-	-7831	-0-	5902	3			N	-0-					-0-
02	12404	X	4969	-0-	-7435	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
03	13733	X	6377	-0-	-7356	-0-	6377	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	3910	-0-	-2120	-0-	3910	3			N	-0-					-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SVEN PERMIAN, LLC 831420
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY //CONT.// 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACK ARROW OPERATING, LLC //CONT.// 072503
DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

11	870	N	789	-0-	-81	-0-	786	2	3	9	N	3					298
12	775	N	191	-0-	-584	-0-	172	2	19	9	N	17					315
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	724	2	64	9	N	58					373
02	728	N	289	-0-	-439	-0-	263	2	26	9	N	24					397
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	205	2	7	9	N	6	345	1			58
*04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	758	3	61	9	N	55					113

XTO ENERGY INC. 945936
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

11	4980	X	4000	-0-	-980	-0-	3992	3	8	9	N	7					146
12	5146	X	4955	-0-	-191	-0-	4954	3	1	9	N	1					147
01	5177	X	4392	-0-	-785	-0-	4384	3	8	9	N	7					154
02	4676	X	3551	-0-	-1125	-0-	3551	3			N	-0-					154
03	5177	X	4278	-0-	-899	-0-	4278	3			N	-0-					154
*04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3			N	-0-					154

HALLEY (MCKEE) //CONT.// 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					119
12	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	1385	3			N	-0-					119
01	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	1224	3			N	-0-					119
02	1316	N	1241	-0-	-75	-0-	1241	3			N	-0-					119
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					119
*04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					119

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING 882776
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMON (ELLENBERGER) 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES -AU- WELL #: 1 RRCID -> 038672 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
*02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
*04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
01	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
02	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
*04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

11	5250	X	5224	-0-	-26	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5413	-0-	-12	-0-	5413	3			N	-0-					-0-
01	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	5149	-0-	-101	-0-	5149	3			N	-0-					-0-

HAMON (5270) 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES "AU" FEE WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON RANCH (MORROW) 39270 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERRY BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119898 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 019957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11880 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 51 RRCID -> 019970 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 020013 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2021

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 312 RRCID -> 020020 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 11900 - 11850

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2022

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 373 RRCID -> 020046 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 375 RRCID -> 020048 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 391 RRCID -> 020051 COMPL. DATE 06/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 652 RRCID -> 020093 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2022

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 395 RRCID -> 031169 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*10	128216	X	127454	-0-	-762	-0-	127454	2		N	-0-					-0-
*11	128515	X	128515	-0-	-0-	-0-	128515	2		N	-0-					-0-
*12	136059	X	131501	-0-	-4558	-0-	131501	2		N	-0-					-0-
*01	136059	X	122464	-0-	-13595	-0-	122464	2		N	-0-					-0-
*02	122892	X	103236	-0-	-19656	-0-	103236	2		N	-0-					-0-
03	132804	X	113734	-0-	-19070	-0-	113734	2		N	-0-					-0-
04	128520	X	103397	-0-	-25123	-0-	103397	2		N	-0-					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2022

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
FIREBIRD ENERGY LLC 268933
RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					136
	12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					136
	01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					136
	02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					136
	03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					136
*	04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					136

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MC DIVITT STATE WELL #: 2 RRCID -> 205915 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	11	960	N	843	-0-	-117	-0-	843	2			N	-0-					-0-
	12	651	N	509	-0-	-142	-0-	509	2			N	-0-					-0-
	01	899	N	579	-0-	-320	-0-	579	2			N	-0-					-0-
	02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
	03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
	04	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-					-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) //CONT.// 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					84
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					84
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					84
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					84
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					84
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					84

HEINER, S. (ELLENBURGER) 40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES, LLC 044385
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					89
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					89
01	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	2			N	-0-					89
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					89
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					89
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4097	-0-	1097	1097	4097	2			N	-0-					25
12	2400	N	1303	-0-	-1097	-0-	1303	2			N	-0-					25
01	2542	N	1643	-0-	-899	-0-	1643	2			N	-0-					25
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					25
03	2542	X	1490	-0-	-1052	-0-	1490	2			N	-0-					25
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					25

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	85	-0-	-365	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	465	N	29	-0-	-436	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	531	2	4	9	Y	4					67
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	Y	1					68
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	642	2	2	9	Y	2					70
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					70
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	Y	2					72
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	606	2	7	9	Y	6					78

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MCDIVITT-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200649 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					42
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					42
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					42
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					42
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					42
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					42

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA, T-88-GX WELL #: 8 RRCID -> 283792 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2956 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK //CONT.// 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
NOBLE ENERGY INC 611665
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP) 40975 830 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LOWE-HILL, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 143217 COMPL. DATE 07/30/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINYARD (CANYON) 41639 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
HINYARD WELL #: 1 RRCID -> 059711 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
MILLS, LAVERN WELL #: 1 RRCID -> 077117 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP) 42046 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FRESNO "STATE" WELL #: 1 RRCID -> 175072 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	2740	-0-	-1370	-0-	2737	3	3	9	N	3					86
12	4216	X	3793	-0-	-423	-0-	3784	3	9	9	N	8					94
01	4216	X	4072	-0-	-144	-0-	4065	3	7	9	N	6					100
02	3752	X	3332	-0-	-420	-0-	3328	3	4	9	N	4					104
03	4154	X	2575	-0-	-1579	-0-	2573	3	2	9	N	2					106
04	3930	X	2038	-0-	-1892	-0-	2038	3			N	-0-					106

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					215
12	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					215
01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					215
02	28	#	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					215
03	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					215
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					215

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235

CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	#	702	-0-	-48	-0-	596	2	106	9	Y	96	278	1			33
12	775	#	694	-0-	-81	-0-	641	2	53	9	Y	48					81
01	775	#	737	-0-	-38	-0-	704	2	33	9	Y	30					111
02	832	R	832	-0-	-0-	-0-	798	2	34	9	Y	31					142
03	775	#	608	-0-	-167	-0-	601	2	7	9	Y	6					148
*04	786	R	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	Y	2					150

CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	9	#	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
01	186	#	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	168	#	147	-0-	-21	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	186	#	103	-0-	-83	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*04	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
01	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
02	168	#	149	-0-	-19	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	123	-0-	-125	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*04	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
12	465	#	385	-0-	-80	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
01	465	#	425	-0-	-40	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
03	465	#	410	-0-	-55	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
*04	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	403	#	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	403	#	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	364	#	298	-0-	-66	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	403	#	218	-0-	-185	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*04	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	644	X	541	-0-	-103	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	713	X	17	-0-	-696	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	690	X	7	-0-	-683	-0-	7	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22171	X	22171	-0-	-0-	-0-	22171	3			N	-0-					-0-
12	22894	X	22894	-0-	-0-	-0-	22894	3			N	-0-					-0-
01	19688	X	19688	-0-	-0-	-0-	19688	3			N	-0-					-0-
02	19456	X	19456	-0-	-0-	-0-	19456	3			N	-0-					-0-
03	25947	X	25947	-0-	-0-	-0-	25947	3			N	-0-					-0-
*04	22967	X	22967	-0-	-0-	-0-	22967	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	794	-0-	-756	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	857	-0-	-543	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	899	-0-	-651	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	584	-0-	-106	-0-	584	3			N	-0-					-0-
12	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
02	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
03	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	3			N	-0-					-0-
*04	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	3			N	-0-					-0-

HOWLING (CISCO) 43059 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
BATJER 148 WELL #: 1 RRCID -> 291210 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7554 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	342	N	170	-0-	-172	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

HUBBARD (CHERRY CANYON) 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
NEW ATLANTIS II, LLC 606027
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					10
12	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	2			N	-0-					10
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					10
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					10
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					10
04	540	N	206	-0-	-334	-0-	206	2			N	-0-					10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
12	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
01	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
02	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	1			Y	-0-					-0-
03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
*04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INEZ (CONSOLIDATED) 44521 340 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2859	N	2859	-0-	-0- B	-0-	2846	3	13	9	Y	12					338
12	2836	N	2836	-0-	-0- B	-0-	2807	3	29	9	Y	26					364
01	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	1978	3	14	9	Y	13					377
02	2780	N	2780	-0-	-0- B	-0-	2766	3	14	9	Y	13					390
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2453	N	2453	-0-	-0- B	-0-	2433	3	20	9	Y	18					408
*04	2777	N	2777	-0-	-0- B	-0-	2764	3	13	9	Y	12					420

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

11	360	N	281	-0-	-79 B	-0-	277	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	693	2	6	9	Y	5	4	0			1
01	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	421	2	4	9	Y	4	4	0			1
02	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	293	2	3	9	Y	3	3	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	289	-0-	-424 B	-0-	285	2	4	9	Y	4	4	0			1
04	420	N	223	-0-	-197 B	-0-	220	2	3	9	Y	3	3	0			1

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
FIREBIRD ENERGY LLC 268933
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

11	5160	5807	-0-	647	647	5694	3	113	9	Y	103	71	1				70
12	5332	6765	-0-	1433	2080	6600	3	165	9	Y	150	109	1				111
01	5332	6455	-0-	1123	3203	5591	3	695	4	Y	154	195	1				70
						169	9										
02	4816	5052	-0-	236	3439	4880	3	172	9	Y	156	148	1				78
03	5332	5465	-0-	133	3572	5302	3	163	9	Y	148	195	1				31
04	5160	5290	-0-	130	3702	5162	3	128	9	Y	116	82	1				65

J. L. M. (MISSISSIPPIAN) 45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 283088 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10909 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAILHOUSE (FUSSELMAN) 45484 200 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
OVERTON MIH WELL #: 1 RRCID -> 291937 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9794 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
12	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	155	#	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
02	140	#	117	-0-	-23	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ENERGY ONRAMP LLC 100372
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					30
12	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					30
01	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					30
02	119	R	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1					31
*03	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					31
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					31

MOSAIC TEXAS LLC 589983
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					20
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	751	R	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					17
12	724	R	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					17
01	680	R	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					17
02	644	#	597	-0-	-47	-0-	597	2			N	-0-					17
03	713	#	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					17
04	690	#	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					17

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	493	474	1			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	445	443	1			21

JANELLE (DEVONIAN) 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353

RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2188	-0-	-212	-0-	2055	2	133	9	Y	121	138	1			89
12	2480	N	2387	-0-	-93	-0-	2229	2	158	9	Y	144	138	1			95
01	2356	N	2109	-0-	-247	-0-	1985	2	124	9	Y	113	138	1			70
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1905	2	120	9	Y	109	135	1			44
03	2387	N	2223	-0-	-164	-0-	2078	2	145	9	Y	132	65	1			111
*04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2070	2	180	9	Y	164	137	1			138

JANELLE (WICHITA ALBANY) 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	442	3	51	9	Y	46	46	1			25
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	509	3	51	9	Y	46	44	1			27
01	3100	N	4169	-0-	1069	1069	4112	3	57	9	Y	52	56	1			23
02	2800	N	4610	-0-	1810	2879	4553	3	57	9	Y	52	53	1			22
03	3100	N	4745	-0-	1645	4524	4136	3	609	9	Y	554	533	1			43
*04	7500		4384	-0-	-3116	1408	3834	3	550	9	Y	500	498	1			45

JANELLE (WICHITA ALBANY) //CONT.// 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
EDWARDS, J. H. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	1027	2	33	9	Y	30	34	1			26
12	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1114	2	40	9	Y	36	34	1			28
01	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	993	2	31	9	Y	28	35	1			21
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	953	2	30	9	Y	27	34	1			14
03	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1039	2	36	9	Y	33	16	1			31
*04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1035	2	45	9	Y	41	34	1			38

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JANELLE, SE. (TUBB) 45680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JACK -A- WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362

11	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	526	R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*04	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCM WATER, LLC 758383
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LEIMAN WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	1240	-0-	-200	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	1252	-0-	-236	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	1197	-0-	-229	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1074	-0-	-74	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
KILLER RABBIT FIELDS LLC //CONT.// 460397
HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	#	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	861	R	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	775	#	661	-0-	-114	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	700	#	399	-0-	-301	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	868	R	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	840	#	778	-0-	-62	-0-	778	3			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2 RRCID -> 285948 COMPL. DATE 05/14/1936 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	#	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	871	R	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	833	R	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*03	906	R	906	-0-	-0-	-0-	906	1			N	-0-					-0-
*04	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 3110

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	#	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	872	R	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	833	R	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*03	907	R	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*04	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16230	R	16230	-0-	-0-	-0-	16208	3	22	9	Y	20	23	1			196
12	15097	#	14744	-0-	-353	-0-	14723	3	21	9	Y	19	19	1			196
01	15097	#	14022	-0-	-1075	-0-	13997	3	25	9	Y	23	23	1			196
02	13636	#	12994	-0-	-642	-0-	12971	3	23	9	Y	21	23	1			194
03	15097	#	13948	-0-	-1149	-0-	13948	3			Y	-0-					194
04	14610	#	NO RPT	-0-	-14610	-0-					Y	NO RPT					194

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21722	R	21722	-0-	-0-	-0-	21722	3			N	-0-					1
12	25344	R	25344	-0-	-0-	-0-	25344	3			N	-0-					1
01	24323	R	24323	-0-	-0-	-0-	24312	3	11	9	N	10	10	1			1
02	19986	R	19986	-0-	-0-	-0-	19973	3	13	9	N	12	13	1			-0-
03	23271	R	23271	-0-	-0-	-0-	23201	3	70	9	N	64	58	1			6
04	19050	#	NO RPT	-0-	-19050	-0-					N	NO RPT					6

LOVETT, H.E. WELL #: 11 RRCID -> 291569 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10412 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6404	R	5782	-0-	-622	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
12	DELQ	PR	5227	-0-	5227	5227	5227	3			N	-0-					-0-
01	10618	R	5391	-0-	-5227	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
02	4923	R	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
03	4887	R	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
04	4560	#	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	#	1966	-0-	-314	-0-	1966	3			Y	-0-					145
12	2232	#	1621	-0-	-611	-0-	1610	3	11	9	Y	10					155
01	2232	#	1859	-0-	-373	-0-	1846	3	13	9	Y	12	95	1			72
02	2016	#	1993	-0-	-23	-0-	1968	3	25	9	Y	23					95
03	2330	R	2330	-0-	-0-	-0-	2260	3	70	9	Y	64					159
04	1980	#	1697	-0-	-283	-0-	1669	3	28	9	Y	25					184

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

11	3778	R	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			Y	-0-					21
12	1984	#	1062	-0-	-922	-0-	1061	3	1	9	Y	1					22
01	3433	R	3433	-0-	-0-	-0-	3429	3	4	9	Y	4	15	1			11
02	3659	R	3659	-0-	-0-	-0-	3655	3	4	9	Y	4					15
03	4209	R	4209	-0-	-0-	-0-	4197	3	12	9	Y	11					26
04	3600	#	3103	-0-	-497	-0-	3099	3	4	9	Y	4					30

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KERMIT (MCKEE) 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

11	1920	N	999	-0-	-921	-0-	999	2			Y	-0-					151
12	1674	N	892	-0-	-782	-0-	892	2			Y	-0-					151
01	1581	N	393	-0-	-1188	-0-	393	2			Y	-0-					151
02	924	N	425	-0-	-499	-0-	425	2			Y	-0-					151
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					151
*04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1222	2	193	9	Y	175					326

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430

BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	94	-0-	94	94	94	3			Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	13	-0-	13	107	13	3			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	12	-0-	12	119	12	3			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	119					Y	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	348	-0-	-675	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	127	-0-	-797	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1151	-0-	-81	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8615	3	45	9	Y	41					73
12	9114	X	8990	-0-	-124	-0-	8887	3	103	9	Y	94					167
01	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9080	3	133	9	Y	121	150	1			138
02	8232	X	8014	-0-	-218	-0-	7957	3	57	9	Y	52	120	1			70
03	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9097	3	73	9	Y	66					136
04	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					136

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2276	-0-	-390	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2225	-0-	-100	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-
02	2044	N	2021	-0-	-23	-0-	2021	3			Y	-0-					-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	263	-0-	-388	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	190	-0-	-90	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					48
12	1085	N	853	-0-	-232	-0-	853	3			Y	-0-					48
01	1085	N	831	-0-	-254	-0-	831	3			Y	-0-					48
02	1288	N	593	-0-	-695	-0-	593	3			Y	-0-					48
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					48
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					48

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		5	-0-	5	279	5	3			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	279					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	279					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		67	-0-	67	346	67	3			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		215	-0-	215	561	215	3			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		300	-0-	300	861	300	3			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		162	-0-	162	1023	162	3			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		141	-0-	141	1164	141	3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		200	-0-	200	1364	200	3			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		216	-0-	216	1580	216	3			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		189	-0-	189	1769	189	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
Q NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 684427
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	345				Y	-0-			11
*06	DLQ G-10	5	-0-	5	350	5	3		Y	-0-			11
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	350				Y	-0-			11
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	350				Y	-0-			11
*09	DLQ G-10	84	-0-	84	434	84	3		Y	-0-			11
*10	DLQ G-10	272	-0-	272	706	272	3		Y	-0-			11
*11	DLQ G-10	381	-0-	381	1087	381	3		Y	-0-			11
*12	DLQ G-10	206	-0-	206	1293	206	3		Y	-0-			11
*01	DLQ G-10	178	-0-	178	1471	178	3		Y	-0-			11
*02	DLQ G-10	254	-0-	254	1725	254	3		Y	-0-			11
*03	DLQ G-10	274	-0-	274	1999	274	3		Y	-0-			11
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1999				Y	-0-			11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	257				Y	-0-			1
*06	DLQ G-10	5	-0-	5	262	5	3		Y	-0-			1
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	262				Y	-0-			1
*08	DLQ G-10	5	-0-	5	267	5	3		Y	-0-			1
*09	DLQ G-10	62	-0-	62	329	62	3		Y	-0-			1
*10	DLQ G-10	200	-0-	200	529	200	3		Y	-0-			1
*11	DLQ G-10	280	-0-	280	809	280	3		Y	-0-			1
*12	DLQ G-10	151	-0-	151	960	151	3		Y	-0-			1
*01	DLQ G-10	131	-0-	131	1091	131	3		Y	-0-			1
*02	DLQ G-10	187	-0-	187	1278	187	3		Y	-0-			1
*03	DLQ G-10	202	-0-	202	1480	202	3		Y	-0-			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1480				Y	-0-			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	98				Y	-0-			1
*06	DLQ G-10	5	-0-	5	103	5	3		Y	-0-			1
*07	DLQ G-10	5	-0-	5	108	5	3		Y	-0-			1
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	108				Y	-0-			1
*09	DLQ G-10	22	-0-	22	130	22	3		Y	-0-			1
*10	DLQ G-10	71	-0-	71	201	71	3		Y	-0-			1
*11	DLQ G-10	100	-0-	100	301	100	3		Y	-0-			1
*12	DLQ G-10	54	-0-	54	355	54	3		Y	-0-			1
*01	DLQ G-10	47	-0-	47	402	47	3		Y	-0-			1
*02	DLQ G-10	67	-0-	67	469	67	3		Y	-0-			1
*03	DLQ G-10	72	-0-	72	541	72	3		Y	-0-			1
*04	DLQ G-10	63	-0-	63	604	63	3		Y	-0-			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	742				Y	-0-			4
*06	DLQ G-10	5	-0-	5	747	5	3		Y	-0-			4
*07	DLQ G-10	5	-0-	5	752	5	3		Y	-0-			4
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	752				Y	-0-			4
*09	DLQ G-10	184	-0-	184	936	184	3		Y	-0-			4
*10	DLQ G-10	594	-0-	594	1530	594	3		Y	-0-			4
*11	DLQ G-10	832	-0-	832	2362	832	3		Y	-0-			4
*12	DLQ G-10	449	-0-	449	2811	449	3		Y	-0-			4
*01	DLQ G-10	389	-0-	389	3200	389	3		Y	-0-			4
*02	DLQ G-10	554	-0-	554	3754	554	3		Y	-0-			4
*03	DLQ G-10	599	-0-	599	4353	599	3		Y	-0-			4
*04	DLQ G-10	524	-0-	524	4877	524	3		Y	-0-			4

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
Q NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 684427
CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					7
*06	DLQ	G-10	5	-0-	5	86	5	3			Y	-0-					7
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					7
*08	DLQ	G-10	5	-0-	5	91	5	3			Y	-0-					7
*09	DLQ	G-10	18	-0-	18	109	18	3			Y	-0-					7
*10	DLQ	G-10	57	-0-	57	166	57	3			Y	-0-					7
*11	DLQ	G-10	80	-0-	80	246	80	3			Y	-0-					7
*12	DLQ	G-10	43	-0-	43	289	43	3			Y	-0-					7
*01	DLQ	G-10	38	-0-	38	327	38	3			Y	-0-					7
*02	DLQ	G-10	54	-0-	54	381	54	3			Y	-0-					7
*03	DLQ	G-10	58	-0-	58	439	58	3			Y	-0-					7
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	439					Y	-0-					7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					14
*06	DLQ	G-10	5	-0-	5	77	5	3			Y	-0-					14
*07	DLQ	G-10	5	-0-	5	82	5	3			Y	-0-					14
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					14
*09	DLQ	G-10	16	-0-	16	98	16	3			Y	-0-					14
*10	DLQ	G-10	50	-0-	50	148	50	3			Y	-0-					14
*11	DLQ	G-10	70	-0-	70	218	70	3			Y	-0-					14
*12	DLQ	G-10	38	-0-	38	256	38	3			Y	-0-					14
*01	DLQ	G-10	33	-0-	33	289	33	3			Y	-0-					14
*02	DLQ	G-10	47	-0-	47	336	47	3			Y	-0-					14
*03	DLQ	G-10	51	-0-	51	387	51	3			Y	-0-					14
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	387					Y	-0-					14

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	170	1			54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

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

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	333	-0-	-267	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
12	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
01	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
02	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
03	1426	X	1380	-0-	-46	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
04	1380	X	549	-0-	-831	-0-					Y	-0-					-0-

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1116	-0-	1116	1116	1116	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1118	-0-	1118	2234	1118	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1118	-0-	1118	3352	1118	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1085	-0-	1085	4437	1085	2			Y	-0-					-0-
*04	2500	N	-0-	-0-	-2500	1937					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
A&M OIL & GAS LLC 000696
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APV MCCAMEY LLC 028617
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252
WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

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

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
K3 PRODUCTIONS LLC 449236
COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
02	100	X	50	-0-	-50	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
N & B OIL AND GAS LLC //CONT.// 598288
LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					19
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					19
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					19
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					19
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					19
*04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					19

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	196	N	73	-0-	-123	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
12	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
02	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
*04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		420	-0-	420	1269	420	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		437	-0-	437	1706	437	2			Y	-0-					-0-
01	2115	N	409	-0-	-1706	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	300	N	193	-0-	-107	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/1990

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. 895060

DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

11	14B2	EXT	10	-0-	10	12	10	2			N	-0-					-0-
12	36		24	-0-	-12	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2021

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT, SE. (WADDELL) 49043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HOGG "21" WELL #: 1 RRCID -> 288620 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11529 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	84	1	96	3	N	15					282
							17	9									
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	87	1	121	3	N	38	165	1			155
							42	9									
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	87	1	123	3	N	27					182
							30	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	78	1	66	3	N	-0-					182
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					182
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					182

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	150	-0-	-60	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
12	217	#	125	-0-	-92	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	101	-0-	-85	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	131	-0-	-37	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	23	-0-	-163	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	117	-0-	-33	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASH WELL #: 14 RRCID -> 288146 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3013 - 3517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	341	#	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	330	#	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

11	1590	N	239	-0-	-1351	B	-0-	202	3	37	9	Y	34	33	1		30
12	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	315	3	53	9	Y	48	48	1		30
01	310	N	94	-0-	-216	B	-0-	36	3	58	9	Y	53	54	1		29
02	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	295	3	50	9	Y	45	45	1		29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	798	3	53	9	Y	48	47	1		30
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-					Y	NO RPT				30

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2131		5645	-0-	3514 B	16141	1948	3	3697	9	N	3361	3277	1			84
12	1991		5555	-0-	3564 B	19705	1937	3	3618	9	N	3289	3276	1			97
01	1984		6164	-0-	4180 B	23885	2093	3	4071	9	N	3701	3770	1			28
02	1792		5055	-0-	3263 B	27148	1776	3	3279	9	N	2981	2959	1			50
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 27148																	
03	1984		5149	-0-	3165 B	30313	1905	3	3244	9	N	2949	2865	1			134
04	1920	NO RPT		-0-	-1920 B	28393					N	NO RPT					134

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	411	3	95	9	N	86	80	1			107
12	403	N	379	-0-	-24 B	-0-	322	3	57	9	N	52	44	1			115
01	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	395	3	85	9	N	77	79	1			113
02	476	N	386	-0-	-90 B	-0-	307	3	79	9	N	72	80	1			105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	188	3	40	9	N	36	47	1			94
04	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT					94

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	1543	3	543	9	N	494	461	1			141
12	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1075	3	402	9	N	365	310	1			196
01	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1219	3	452	9	N	411	424	1			183
02	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	867	3	376	9	N	342	382	1			143
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	691	3	370	9	N	336	387	1			92
04	900	N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-					N	NO RPT					92

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					89
12	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					89
01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					89
02	112	N	103	-0-	-9 B	-0-	103	2			N	-0-					89
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					89
*04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	116	2	10	9	N	9					98

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					202

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01	961	N	910	-0-	-51 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FULFER OIL AND CATTLE CO. 288566
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*04	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	930	N	892	-0-	-38 B	-0-	892	3			N	-0-					157
12	961	N	877	-0-	-84 B	-0-	877	3			N	-0-					157
01	930	N	858	-0-	-72 B	-0-	858	3			N	-0-					157
02	840	N	740	-0-	-100 B	-0-	740	3			N	-0-					157
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-					157
04	840	N	707	-0-	-133 B	-0-	707	3			N	-0-					157

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3665	N	3665	-0-	-0- B	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
12	3224	N	3224	-0-	-0- B	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
01	3976	N	3976	-0-	-0- B	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
02	3679	N	3679	-0-	-0- B	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4548	N	4548	-0-	-0- B	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
*04	4375	N	4375	-0-	-0- B	-0-	4375	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE SILURIAN UNIT WELL #: 117 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8602 - 8688

11	8520	#	9298	-0-	778	B	-6913	9298	3			N	-0-					-0-
12	8804	#	8682	-0-	-122	B	-7035	8682	3			N	-0-					-0-
01	8804	#	9063	-0-	259	B	-6776	9063	3			N	-0-					-0-
02	8344		7784	-0-	-560	B	-7336	7784	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7336																		
03	9238		8729	-0-	-509	B	-7845	8729	3			N	-0-					-0-
04	8940		7240	-0-	-1700	B	-9545	7240	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

11	3198	N	3198	-0-	-0-	B	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
12	3230	N	3230	-0-	-0-	B	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
01	3007	N	2799	-0-	-208	B	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
02	3068	N	3068	-0-	-0-	B	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3007	N	553	-0-	-2454	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*04	3516	N	3516	-0-	-0-	B	-0-	3516	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	392	N	53	-0-	-339 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*04	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	4179	N	4179	-0-	-0- B	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
12	4402	N	4235	-0-	-167 B	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
01	4526	N	4253	-0-	-273 B	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
02	3892	N	3885	-0-	-7 B	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4247	N	4086	-0-	-161 B	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
04	4110	N	3680	-0-	-430 B	-0-	3680	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	150	N	107	-0-	-43 B	-0-	107	3			Y	-0-					56
12	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			Y	-0-					56
01	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	3			Y	-0-					56
02	112	N	47	-0-	-65 B	-0-	47	3			Y	-0-					56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	97	-0-	-27 B	-0-	97	3			Y	-0-					56
*04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			Y	-0-					56

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

11	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			Y	-0-					63
12	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			Y	-0-					63
01	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			Y	-0-					63
02	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			Y	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			Y	-0-					63
*04	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			Y	-0-					63

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	N	8038	-0-	-962	B	17888	8038	3			Y	-0-					-0-
12	9300	N	7733	-0-	-1567	B	16321	7733	3			Y	-0-					-0-
01	9300	N	8597	-0-	-703	B	15618	8597	3			Y	-0-					-0-
02	8400	N	7851	-0-	-549	B	15069	7851	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15069																		
03	9300	N	8678	-0-	-622	B	14447	8678	3			Y	-0-					-0-
*04	9000	N	8294	-0-	-706	B	13741	8294	3			Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ETAL WELL #: 5 RRCID -> 290499 COMPL. DATE 04/17/1947 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8348 - 8562

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	B	-225					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -225																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	117280					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	117280					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	117280					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	117280					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 117280																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	117280					Y	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280		8696	-0-	3416	B	280562	8696	3			N	-0-					-0-
12	5456		6962	-0-	1506	B	282068	6962	3			N	-0-					-0-
01	5456		6112	-0-	656	B	282724	6112	3			N	-0-					-0-
02	4928		6211	-0-	1283	B	284007	6211	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 284007																		
03	5456		5493	-0-	37	B	284044	5493	3			N	-0-					-0-
04	5280	NO RPT	-0-	-0-	-5280	B	278764					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280		5276	-0-	-4	B	124279	5276	3			N	-0-					-0-
12	5456		5126	-0-	-330	B	123949	5126	3			N	-0-					-0-
01	5456		4384	-0-	-1072	B	122877	4384	3			N	-0-					-0-
02	4928		4533	-0-	-395	B	122482	4533	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 122482																		
03	5456		4730	-0-	-726	B	121756	4730	3			N	-0-					-0-
04	5280	NO RPT	-0-	-0-	-5280	B	116476					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370		9915	-0-	4545 B	371264	9915	3			N	-0-					-0-
12	5549		7943	-0-	2394 B	373658	7943	3			N	-0-					-0-
01	5549		8439	-0-	2890 B	376548	8439	3			N	-0-					-0-
02	5012		9260	-0-	4248 B	380796	9260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 380796																	
03	5549		10765	-0-	5216 B	386012	10765	3			N	-0-					-0-
04	5370		NO RPT	-0-	-5370 B	380642					N	NO RPT					-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	#	2930	-0-	-130 B	-424	2930	3			N	-0-					-0-
12	3162	#	2739	-0-	-423 B	-847	2739	3			N	-0-					-0-
01	3162	#	2363	-0-	-799 B	-1646	2363	3			N	-0-					-0-
02	2772	#	2252	-0-	-520 B	-2166	2252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2166																	
03	3038	#	2576	-0-	-462 B	-2628	2576	3			N	-0-					-0-
04	2940	#	NO RPT	-0-	-2940 B	-5568					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-610					Y	-0-					-0-
12	T. A.		360	-0-	360 B	-250	360	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		156	-0-	156 B	-94	156	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		124	-0-	124 B	30	124	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 30																	
03	14B2 EXT		201	-0-	201 B	231	201	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	231					Y	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-610					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-610					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-610					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-610					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -610																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 #	17	-0-	-13	B	-567	17	3		N	-0-			-0-
12	31 #	27	-0-	-4	B	-571	27	3		N	-0-			-0-
01	31 #	35	-0-	4	B	-567	35	3		N	-0-			-0-
02	28 #	27	-0-	-1	B	-568	27	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -55 CANCELLED UNDERAGE -> -513														
03	31 #	45	-0-	14	B	-41	45	3		N	-0-			-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	B	-71				N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	780 #	332	-0-	-448	B	-1616	332	3		N	-0-			-0-
12	3705 R	5321	-0-	1616	B	-0-	5321	3		N	-0-			-0-
01	713 #	675	-0-	-38	B	-38	675	3		N	-0-			-0-
02	560 #	535	-0-	-25	B	-63	535	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -63														
03	811 R	874	-0-	63	B	-0-	874	3		N	-0-			-0-
04	960 #	NO RPT	-0-	-960	B	-960				N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 #	43	-0-	-47	B	-2978	43	3		N	-0-			-0-
12	93 #	67	-0-	-26	B	-3004	67	3		N	-0-			-0-
01	93 #	86	-0-	-7	B	-3011	86	3		N	-0-			-0-
02	84 #	69	-0-	-15	B	-3026	69	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -173 CANCELLED UNDERAGE -> -2853														
03	62 #	112	-0-	50	B	-123	112	3		N	-0-			-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	B	-213				N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	#	1918	-0-	-2102 B	-4478	1918	3			N	-0-					-0-
12	4154	#	3008	-0-	-1146 B	-5624	3008	3			N	-0-					-0-
01	4154	#	3892	-0-	-262 B	-5886	3892	3			N	-0-					-0-
02	3164	#	3087	-0-	-77 B	-5963	3087	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5684		CANCELLED UNDERAGE ->		-279										
03	2697	#	5040	-0-	2343 B	-3341	5040	3			N	-0-					-0-
04	3780	#	NO RPT	-0-	-3780 B	-7121					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

11	60	#	26	-0-	-34 B	-355	26	3			N	-0-					-0-
12	62	#	40	-0-	-22 B	-377	40	3			N	-0-					-0-
01	62	#	52	-0-	-10 B	-387	52	3			N	-0-					-0-
02	56	#	41	-0-	-15 B	-402	41	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-152		CANCELLED UNDERAGE ->		-250										
03	31	#	68	-0-	37 B	-115	68	3			N	-0-					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60 B	-175					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

11	1650	#	1523	-0-	-127 B	-2336	1523	3			Y	-0-					-0-
12	1705	#	1485	-0-	-220 B	-2556	1485	3			Y	-0-					-0-
01	1705	#	1560	-0-	-145 B	-2701	1560	3			Y	-0-					-0-
02	1540	#	1489	-0-	-51 B	-2752	1489	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-737		CANCELLED UNDERAGE ->		-2015										
03	1612	#	1268	-0-	-344 B	-1081	1268	3			Y	-0-					-0-
04	1530	#	4	-0-	-1526 B	-2607	4	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

11	3990	#	3873	-0-	-117 B	-3497	3873	3			Y	-0-					-0-
12	4123	#	3858	-0-	-265 B	-3762	3858	3			Y	-0-					-0-
01	4123	#	3207	-0-	-916 B	-4678	3207	3			Y	-0-					-0-
02	3724	#	3055	-0-	-669 B	-5347	3055	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1967		CANCELLED UNDERAGE ->		-3380										
03	4092	#	3169	-0-	-923 B	-2890	3169	3			Y	-0-					-0-
04	3870	#	700	-0-	-3170 B	-6060	700	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

11	2550	#	1570	-0-	-980 B	-4806	1570	3			Y	-0-					-0-
12	2635	#	1568	-0-	-1067 B	-5873	1568	3			Y	-0-					-0-
01	2294	#	1862	-0-	-432 B	-6305	1862	3			Y	-0-					-0-
02	1792	#	1814	-0-	22 B	-6283	1814	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4823		CANCELLED UNDERAGE ->		-1460										
03	1798	#	1927	-0-	129 B	-4694	1927	3			Y	-0-					-0-
04	1800	#	1850	-0-	50 B	-4644	1850	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-310					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-310					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-310					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-310					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-310										
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9342 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

11	5280		2920	-0-	-2360	B	24382	2920	3			Y	-0-					-0-
12	5456		2399	-0-	-3057	B	21325	2399	3			Y	-0-					-0-
01	5456		2244	-0-	-3212	B	18113	2244	3			Y	-0-					-0-
02	4928		2583	-0-	-2345	B	15768	2583	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15768																		
03	5456		1001	-0-	-4455	B	11313	1001	3			Y	-0-					-0-
*04	5280		-0-	-0-	-5280	B	6033					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

11	1496	R	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
12	1643	#	1193	-0-	-450	B	-450	1193	3			Y	-0-					-0-
01	1891	#	1116	-0-	-775	B	-1225	1116	3			Y	-0-					-0-
02	1708	#	1284	-0-	-424	B	-1649	1284	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1649																		
03	1891	#	363	-0-	-1528	B	-3177	363	3			Y	-0-					-0-
04	1500	#	-0-	-0-	-1500	B	-4677					Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

11	750	#	667	-0-	-83	B	-244	667	3			Y	-0-					-0-
12	775	#	673	-0-	-102	B	-346	673	3			Y	-0-					-0-
01	775	#	751	-0-	-24	B	-370	751	3			Y	-0-					-0-
02	616	#	580	-0-	-36	B	-406	580	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -406																		
03	682	#	655	-0-	-27	B	-433	655	3			Y	-0-					-0-
04	720	#	631	-0-	-89	B	-522	631	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

11	390	#	310	-0-	-80	B	-80	310	3			Y	-0-					-0-
12	434	#	255	-0-	-179	B	-259	255	3			Y	-0-					-0-
01	434	#	238	-0-	-196	B	-455	238	3			Y	-0-					-0-
02	392	#	274	-0-	-118	B	-573	274	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -573																		
03	372	#	100	-0-	-272	B	-845	100	3			Y	-0-					-0-
04	300	#	-0-	-0-	-300	B	-1145					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	649	-0-	649 B	-1152	649	3			Y	-0-					-0-
12	14	R	1166	-0-	1152 B	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
01	1091	R	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
02	1255	R	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	#	479	-0-	-699 B	-699	479	3			Y	-0-					-0-
04	1140	#	-0-	-0-	-1140 B	-1839					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

11	2400	#	1631	-0-	-769 B	-1170	1631	3			Y	-0-					-0-
12	2635	#	1340	-0-	-1295 B	-2465	1340	3			Y	-0-					-0-
01	2635	#	1254	-0-	-1381 B	-3846	1254	3			Y	-0-					-0-
02	2380	#	1330	-0-	-1050 B	-4896	1330	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4896																	
03	1922	#	960	-0-	-962 B	-5858	960	3			Y	-0-					-0-
04	1620	#	4675	-0-	3055 B	-2803	4675	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

11	1435	R	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
12	1179	R	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
01	1705	#	1103	-0-	-602 B	-602	1103	3			Y	-0-					-0-
02	1540	#	1270	-0-	-270 B	-872	1270	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -872																	
03	1705	#	463	-0-	-1242 B	-2114	463	3			Y	-0-					-0-
04	1440	#	3010	-0-	1570 B	-544	3010	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

11	930	#	847	-0-	-83 B	-793	847	3			Y	-0-					-0-
12	961	#	887	-0-	-74 B	-867	887	3			Y	-0-					-0-
01	930	#	989	-0-	59 B	-808	989	3			Y	-0-					-0-
02	812	#	721	-0-	-91 B	-899	721	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -485 CANCELLED UNDERAGE -> -414																	
03	899	#	812	-0-	-87 B	-572	812	3			Y	-0-					-0-
04	960	#	783	-0-	-177 B	-749	783	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

11	900	#	516	-0-	-384 B	-1447	145	3	371	9	Y	337	365	1			232
12	930	#	339	-0-	-591 B	-2038	13	3	326	9	Y	296	365	1			163
01	930	#	306	-0-	-624 B	-2662	13	3	293	9	Y	266	183	1			246
02	840	#	263	-0-	-577 B	-3239	14	3	249	9	Y	226	352	1			120
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3231 CANCELLED UNDERAGE -> -8																	
03	930	#	242	-0-	-688 B	-3919	33	3	209	9	Y	190	181	1			129
04	510	#	173	-0-	-337 B	-4256	38	3	135	9	Y	123					252

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	5	-0-	-55	B	-269	5	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	4	-0-	-58	B	-327	4	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	17	-0-	-14	B	-341	17	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	3	-0-	-25	B	-366	3	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -304 CANCELLED UNDERAGE -> -62																		
03	5	#	2	-0-	-3	B	-307	2	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	1	-0-	-29	B	-336	1	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9015 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					301
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					301
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					301
02	14B2	EXT	81	-0-	81	B	81	81	3			Y	-0-					301
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 81																		
03	14B2	EXT	10	-0-	10	B	91	10	3			Y	-0-					301
04	14B2	EXT	40	-0-	40	B	131	40	3			Y	-0-					301

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	#	2284	-0-	-866	B	-1444	2284	3			N	-0-					-0-
12	3255	#	1876	-0-	-1379	B	-2823	1876	3			N	-0-					-0-
01	3255	#	1755	-0-	-1500	B	-4323	1755	3			N	-0-					-0-
02	2940	#	2020	-0-	-920	B	-5243	2020	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5226 CANCELLED UNDERAGE -> -17																		
03	2697	#	345	-0-	-2352	B	-7578	345	3			N	-0-					-0-
04	2280	#	-0-	-0-	-2280	B	-9858					N	-0-					-0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

11	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	Y	34	32	1			9
							37	9									
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	24	3	Y	24	27	1			6
							26	9									
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	9	10	1			2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8	7	1			3

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING EDWARD (ATOKA) 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7806 JV-P DUVAL WELL #: 1 RRCID -> 080476 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	13	-0-	-3587	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	805	-0-	-2078	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	310	1	2178	2	N	-0-					-0-
02	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	310	1	1450	2	N	-0-					-0-
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	310	1	4304	2	N	-0-					-0-
*04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	310	1	4183	2	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	11	-0-	-1129	-0-	5	1	6	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	529	-0-	-928	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	310	1	1430	2	N	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	310	1	952	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3135	-0-	35	35	310	1	2825	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3057	-0-	57	92	310	1	2747	2	N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA VISTA (FUSSELMAN) 51100 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
GARDEN CITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 273205 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878

11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	102					209
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	590	3	117	9	N	106	175	1			140
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	537	3	130	9	N	118	159	1			99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					188
03	620	N	477	-0-	-143	-0-	369	3	108	9	N	98	156	1			130
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	468	3	107	9	N	97					227

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

11	480	#	394	-0-	-86	-0-	385	2	9	9	Y	8					65
12	496	#	426	-0-	-70	-0-	412	2	14	9	Y	13					78
01	496	#	391	-0-	-105	-0-	381	2	10	9	Y	9					87
02	356	R	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	Y	3					90
03	563	R	563	-0-	-0-	-0-	546	2	17	9	Y	15					105
*04	422	R	422	-0-	-0-	-0-	409	2	13	9	Y	12					117

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

11	1050	#	943	-0-	-107	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
12	1085	#	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
01	1116	#	1015	-0-	-101	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
02	1008	#	902	-0-	-106	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
03	1116	#	974	-0-	-142	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
04	1020	#	969	-0-	-51	-0-	969	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

11	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					142
12	753	R	753	-0-	-0-	-0-	750	2	3	9	Y	3					145
01	921	R	921	-0-	-0-	-0-	912	2	9	9	Y	8					153
02	778	R	778	-0-	-0-	-0-	767	2	11	9	Y	10					163
03	987	R	987	-0-	-0-	-0-	972	2	15	9	Y	14					177
04	720	#	686	-0-	-34	-0-	678	2	8	9	Y	7	157	1			27

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

11	3000	#	2382	-0-	-618	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
12	3100	#	2894	-0-	-206	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
01	3011	R	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
02	2381	R	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
03	2666	#	1489	-0-	-1177	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
04	2580	#	1285	-0-	-1295	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186	308	1			30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	187	1			47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150					197
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	176	1			187
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	209	178	1			218
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	186	1			170

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

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

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					149
10	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					149
11	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					149
12	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					149
*01	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					149
*02	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					149
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					149
*04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					149

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					60

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					72

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11130	X	9497	-0-	-1633	-0-	9497	2			N	-0-					44
10	11501	X	9527	-0-	-1974	-0-	9524	2	3	9	N	3					47
11	11130	X	8924	-0-	-2206	-0-	8924	2			N	-0-					47
12	10540	X	8870	-0-	-1670	-0-	8870	2			N	-0-					47
*01	10540	X	8649	-0-	-1891	-0-	8649	2			N	-0-					47
*02	8876	X	7803	-0-	-1073	-0-	7803	2			N	-0-					47
03	9517	X	8282	-0-	-1235	-0-	8282	2			N	-0-					47
*04	8910	X	7734	-0-	-1176	-0-	7706	3	28	9	N	25					72

LIVERMORE (DELAWARE) 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
LIVERMORE WELL #: 1 RRCID -> 083220 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3488	-0-	-22	-0-	3488	3			N	-0-					93
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					93
01	3875	X	3363	-0-	-512	-0-	3363	3			N	-0-					93
02	3360	X	1498	-0-	-1862	-0-	1498	3			N	-0-					93
03	3720	X	140	-0-	-3580	-0-	57	3	83	9	N	75	158	1			10
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					10

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
12	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	930	1	4186	2	N	-0-					-0-
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	90	1	4183	2	N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4030	-0-	-310	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3246	-0-	-954	-0-	3246	2			N	-0-					-0-

LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	6409	-0-	-1691	-0-	6409	2			N	-0-					37
12	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	9316	2			N	-0-					37
01	8370	X	6392	-0-	-1978	-0-	6392	2			N	-0-					37
02	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-					37
03	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					37
*04	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	14186	2			N	-0-					37

BLACK D WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	560	1	104	2	N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	80	1	77	2	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	21	1	124	2	N	-0-					-0-

G.D. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1633	2	46	9	N	42					42
12	1302	X	1187	-0-	-115	-0-	1187	2			N	-0-					42
01	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1398	2	7	9	N	6					48
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					48
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					48
04	1350	N	816	-0-	-534	-0-	807	2	9	9	N	8					56

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3611	-0-	-49	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
*04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64680	X	60348	-0-	-4332	-0-	60289	2	59	9	N	54					150
12	66836	X	31620	-0-	-35216	-0-	31580	2	40	9	N	36					186
01	67115	X	42310	-0-	-24805	-0-	42234	2	76	9	N	69					255
02	60620	X	40923	-0-	-19697	-0-	40861	2	62	9	N	56	175	1			136
03	67115	X	33380	-0-	-33735	-0-	33316	2	64	9	N	58					194
04	60360	X	56314	-0-	-4046	-0-	56234	2	80	9	N	73					267

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15300	X	14972	-0-	-328	-0-	14960	2	12	9	N	11					111
12	16709	X	15507	-0-	-1202	-0-	15497	2	10	9	N	9					120
01	16709	X	14728	-0-	-1981	-0-	14728	2			N	-0-					120
*02	15092	X	14115	-0-	-977	-0-	14046	2	69	9	N	63					183
03	15903	X	9826	-0-	-6077	-0-	9783	2	43	9	N	39					222
*04	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	15193	2			N	-0-					222

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

11	8190	X	8044	-0-	-146	-0-	8044	3			N	-0-					30
12	8432	X	8282	-0-	-150	-0-	8282	3			N	-0-					30
01	8432	X	8199	-0-	-233	-0-	8199	3			N	-0-					30
*02	7532	X	7329	-0-	-203	-0-	7329	3			N	-0-					30
*03	8339	X	8124	-0-	-215	-0-	8124	3			N	-0-					30
04	8040	X	6886	-0-	-1154	-0-	6886	3			N	-0-					30

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

11	2700	N	2685	-0-	-15	-0-	2685	2			N	-0-					162
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					162
01	2790	N	2706	-0-	-84	-0-	2706	2			N	-0-					162
*02	2520	N	2475	-0-	-45	-0-	2475	2			N	-0-					162
*03	2759	N	2390	-0-	-369	-0-	2390	2			N	-0-					162
04	2610	N	2183	-0-	-427	-0-	2183	2			N	-0-					162

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

11	20370	X	16852	-0-	-3518	-0-	567	1	16157	3	N	116	178	1 4	8		31
							128	9									
12	24296	X	24296	-0-	-0-	-0-	729	1	23547	3	N	18					49
							20	9									
01	21049	X	17048	-0-	-4001	-0-	648	1	16383	3	N	15					64
							17	9									
02	16940	X	1684	-0-	-15256	-0-	54	1	1630	3	N	-0-					64
03	21049	X	1854	-0-	-19195	-0-	1854	3			N	-0-					64
04	20370	X	16305	-0-	-4065	-0-	621	1	15684	3	N	-0-					64

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	34043	X	34043	-0-	-0-	-0-	34022	2	21	9	N	19	7	8	12
12	35935	X	35935	-0-	-0-	-0-	930	1	35005	2	N	-0-			12
01	34365	X	34365	-0-	-0-	-0-	67	1	34003	2	N	268			280
							295	9							
02	31173	X	31173	-0-	-0-	-0-	31136	2	37	9	N	34			314
03	34888	X	34888	-0-	-0-	-0-	34790	2	98	9	N	89			403
*04	33552	X	33552	-0-	-0-	-0-	33519	2	33	9	N	30			433

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-			-0-
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-			-0-
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	91	1	4584	2	N	-0-			-0-
02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-			-0-
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-			-0-
04	4140	X	3900	-0-	-240	-0-	3900	2			N	-0-			-0-

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2			N	-0-			15
12	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-	930	1	23978	2	N	-0-			15
01	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	90	1	15851	2	N	166			181
							183	9							
02	20530	X	20530	-0-	-0-	-0-	20505	2	25	9	N	23			204
03	17621	X	17621	-0-	-0-	-0-	17582	2	39	9	N	35			239
*04	17121	X	17121	-0-	-0-	-0-	17099	2	22	9	N	20			259

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	11161	2			N	-0-			-0-
12	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	930	1	12724	2	N	-0-			-0-
01	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	90	1	9886	2	N	180			180
							198	9							
02	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	2			N	-0-			180
03	10416	X	10153	-0-	-263	-0-	10153	2			N	-0-			180
04	10080	X	7192	-0-	-2888	-0-	7192	2			N	-0-			180

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		11	-0-	11	127	11	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
02	14B DENY		183	-0-	183	310	183	2			N	-0-			-0-
03	14B DENY		28	-0-	28	338	28	2			N	-0-			-0-
*04	338	X	-0-	-0-	-338	-0-					N	-0-			-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6804	X	6804	-0-		-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
12	7854	X	7854	-0-		-0-	-0-	930	1	6924	2	N	-0-					-0-
01	6997	X	6997	-0-		-0-	-0-	90	1	6907	2	N	-0-					-0-
02	6277	X	6277	-0-		-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6765	-0-		-179	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5318	-0-		-1402	-0-	5318	2			N	-0-					-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2302	R	2302	-0-		-0-	-0-	2302	2			N	-0-					136
12	2509	R	2509	-0-		-0-	-0-	2509	2			N	-0-					136
01	2427	R	2427	-0-		-0-	-0-	2427	2			N	-0-					136
02	2248	R	2248	-0-		-0-	-0-	2248	2			N	-0-					136
03	2673	R	2673	-0-		-0-	-0-	2673	2			N	-0-					136
04	2430	#	2351	-0-		-79	-0-	2351	2			N	-0-					136

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	195	N	195	-0-		-0-	-0-	195	3			N	-0-					65
12	186	N	180	-0-		-6	-0-	180	3			N	-0-					65
01	186	N	148	-0-		-38	-0-	148	3			N	-0-					65
02	168	N	116	-0-		-52	-0-	116	3			N	-0-					65
03	186	N	120	-0-		-66	-0-	120	3			N	-0-					65
04	150	N	93	-0-		-57	-0-	93	3			N	-0-					65

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1415	-0-		1415	1415	1412	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	T. A.		1454	-0-		1454	2869	310	1	1141	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
01	T. A.		1202	-0-		1202	4071	310	1	889	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
02	4870	X	799	-0-		-4071	-0-	310	1	486	3	Y	3	2	1			2
								3	9									
03	930	N	474	-0-		-456	-0-	310	1	99	3	Y	3	4	1			1
								62	4	3	9							
04	900	N	346	-0-		-554	-0-	300	1	42	4	Y	4	3	1			2
								4	9									

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED -B- 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-

MAC DER (YATES) 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 020517 COMPL. DATE 04/17/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208

11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6966		4593	-0-	-2373	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
12	4258		3276	-0-	-982	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
01	2294		37	-0-	-2257	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	2072		1938	-0-	-134	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
03	5876		4085	-0-	-1791	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
*04	12050		7135	-0-	-4915	-0-	7135	2			N	-0-					-0-

MAGUTEX (BARNETT) 56822 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FASKEN, C. B. A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 186506 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN SWD LP 072747
CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3375	-0-	-495	-0-	3354	3	21	9	N	19					267
12	3999	X	3772	-0-	-227	-0-	3742	3	30	9	N	27					294
01	3689	X	3530	-0-	-159	-0-	3509	3	21	9	N	19					313
02	3304	X	2809	-0-	-495	-0-	2809	3			N	-0-	130	1			183
03	3782	X	3068	-0-	-714	-0-	3068	3			N	-0-					183
04	3660	X	2675	-0-	-985	-0-	2675	3			N	-0-					183

VAQUERO OPERATING 882776
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1533	3	36	9	N	33	179	1			52
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1513	3	374	9	N	340	362	1			30
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2151	3	276	9	N	251	182	1			99
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1270	3	231	9	N	210	182	1			127
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1835	3	193	9	N	175	169	1			133
*04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2070	3	133	9	N	121	166	1			88

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					155
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					155
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					155
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					155
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					155
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					155

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES 401740
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, GEORGE P. 38 WELL #: 1 RRCID -> 079081 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

11	529	R	529	-0-	-0-	-0-	449	3	80	9	Y	73	68	1			14
*12	639	R	639	-0-	-0-	-0-	537	2	102	9	Y	93	94	1			13
*01	699	R	699	-0-	-0-	-0-	564	2	30	4	Y	95	96	1			12
							105	9									
*02	712	R	712	-0-	-0-	-0-	588	2	28	4	Y	87	79	1			20
							96	9									
*03	786	R	786	-0-	-0-	-0-	643	2	29	4	Y	104	113	1			11
							114	9									
04	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					11

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) 58682 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PINNACLE MINING CORPORATION 665684
SULLIVAN "70" WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME) 58890 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "L" WELL #: 2 RRCID -> 054948 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26643	X	26643	-0-	-0-	-0-	26643	2			N	-0-					-0-
12	28117	X	27391	-0-	-726	-0-	27391	2			N	-0-					-0-
01	28830	X	27723	-0-	-1107	-0-	27723	2			N	-0-					-0-
02	26040	X	24227	-0-	-1813	-0-	24227	2			N	-0-					-0-
03	28830	X	25903	-0-	-2927	-0-	25903	2			N	-0-					-0-
04	26820	X	22257	-0-	-4563	-0-	22257	2			N	-0-					-0-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCELROY (BEND 8960) 59337 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCLINTIC, H. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132475 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2230	2	50	9	Y	45	46	0			2
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2400	2	3	9	Y	3	5	0			-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2162	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1867	2	25	9	Y	23	21	0			2
*03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2109	2	15	9	Y	14	15	0			1
*04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-	1	0			-0-

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					198
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					201
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					203
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					206
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					210
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1815	N	110	-0-	-1705	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

11	3000	N	1066	-0-	-1934	5564	1066	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1043	-0-	-2057	3507	1043	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	677	-0-	-2423	1084	677	2			Y	-0-					-0-
02	2290	N	1206	-0-	-1084	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
*04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	487	-0-	-2513	364	487	2			Y	-0-					-0-
12	942	N	578	-0-	-364	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	415	-0-	-205	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC 504588
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	398	3	406	9	N	369	374	1			173
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	388	3	389	9	N	354	183	1			344
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	376	3	442	9	N	402	546	1			200
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	336	3	359	9	N	326	179	1			347
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	333	3	548	9	N	498	555	1			290
*04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	348	3	312	9	N	284	365	1			209

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

11	2940	X	1816	-0-	-1124	-0-	90	1	1726	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	2233	-0-	-805	-0-	90	1	2143	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	2239	-0-	-799	-0-	90	1	2149	3	N	-0-					-0-
02	2604	X	1693	-0-	-911	-0-	90	1	1603	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	328	-0-	-2555	-0-	90	1	238	3	N	-0-					-0-
04	2160	X	105	-0-	-2055	-0-	90	1	15	3	N	-0-					-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P 774719
D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2016

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 15237

*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	#	3626	-0-	-34	-0-	3581	3	45	9	N	41	176	1			98
12	3751	#	3683	-0-	-68	-0-	3638	3	45	9	N	41					139
01	3782	#	3719	-0-	-63	-0-	3663	3	56	9	N	51					190
02	3416	#	3358	-0-	-58	-0-	3300	3	58	9	N	53					243
03	3782	#	3586	-0-	-196	-0-	3533	3	53	9	N	48	190	1			101
04	3630	#	3417	-0-	-213	-0-	3373	3	44	9	N	40					141

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

HUMPHREY WELL #: 3 RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUMPHREY WELL #: 4 RRCID -> 176517 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CREASY WELL #: 1 RRCID -> 184692 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LAYNE SWD, LLC 491460
PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC 552165
GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE 4400) 60950 255 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
JOHNSON, H. H. WELL #: 4 RRCID -> 288738 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4386 - 4431

11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	606	3	14	9	Y	13					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					23
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					23
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					23
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	206	3	37	9	Y	34					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

MI VIDA (ELLEN.) 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
U. S. NATIONAL WELL #: 1 L RRCID -> 046169 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AQUA TERRA PERMIAN, LLC 028618
LECROY SWD WELL #: 1 RRCID -> 289820 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 19550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLON (PERMIAN) LLC 124807
RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-					N	-0-					195
12	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-					195
01	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-					195
02	11508	X	-0-	-0-	-11508	-0-					N	-0-					195
03	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-					195
*04	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	16538	3			N	-0-					195

MI VIDA (MISS.) 60950 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
SCHWALBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058899 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
HUMPHREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099546 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RRIG EXPLORATION, LLC 732177
EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	136	2	3493	3	Y	83	93	0			3
							22	4	91	9							
12	3782	X	2983	-0-	-799	-0-	67	2	2816	3	Y	63	64	0			2
							31	4	69	9							
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3472	3	93	4	Y	200	194	0			8
							220	9									
02	3472	X	1918	-0-	-1554	-0-	33	2	1817	3	Y	54	60	0			2
							9	4	59	9							
03	3844	X	2044	-0-	-1800	-0-	60	2	1836	3	Y	76	76	0			2
							64	4	84	9							
*04	DLQ G-10		2034	-0-	2034	2034	105	2	1867	3	Y	49	49	0			2
							8	4	54	9							

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		427	-0-	427	427	15	2	388	3	Y	20	19	0			1
							2	4	22	9							
12	DLQ G-10		564	-0-	564	991	12	2	485	3	Y	56	55	0			2
							5	4	62	9							
01	DLQ G-10		570	-0-	570	1561	506	3	14	4	Y	45	45	0			2
							50	9									
02	DLQ G-10		226	-0-	226	1787	3	2	189	3	Y	30	31	0			1
							1	4	33	9							
03	2113	N	326	-0-	-1787	-0-	8	2	255	3	Y	49	48	0			2
							9	4	54	9							
*04	510	N	57	-0-	-453	-0-	3	2	45	3	Y	8	10	0			-0-
							9	9									

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

11	DLQ G-10	221	-0-	221	221	8	2	191	3	Y	19	18	0			1		
						1	4	21	9									
12	DLQ G-10	55	-0-	55	276	1	2	53	3	Y	-0-	1	0			-0-		
						1	4											
01	DLQ G-10	1320	-0-	1320	1596	1194	3	32	4	Y	85	82	0			3		
						94	9											
02	DLQ G-10	321	-0-	321	1917	5	2	257	3	Y	53	54	0			2		
						1	4	58	9									
03	2530 N	613	-0-	-1917	-0-	16	2	480	3	Y	91	90	0			3		
						17	4	100	9									
*04	1230 N	651	-0-	-579	-0-	30	2	536	3	Y	75	75	0			3		
						2	4	83	9									

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

11	DLQ G-10	2207	-0-	2207	4267	1801	3	406	9	Y	369	346	1				77
12	DLQ G-10	1975	-0-	1975	6242	1631	3	344	9	Y	313	332	1				58
01	DLQ G-10	1999	-0-	1999	8241	1710	3	289	9	Y	263	222	1				99
02	2700 N	1048	-0-	-1652	6589	930	3	118	9	Y	107	151	1				55
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	3489					Y	164	129	1				90
*04	3000 N	-0-	-0-	-3000	489					Y	481	462	1				109

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	496	#	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*04	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

11	2640	#	1432	-0-	-1208	-0-	1426	2	6	9	N	5					26
12	2728	#	767	-0-	-1961	-0-	767	2			N	-0-					26
01	2728	#	893	-0-	-1835	-0-	893	2			N	-0-					26
02	2464	#	802	-0-	-1662	-0-	802	2			N	-0-					26
03	2387	#	978	-0-	-1409	-0-	978	2			N	-0-					26
04	1440	#	945	-0-	-495	-0-	945	2			N	-0-					26

JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

11	774	R	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					53
12	718	R	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					53
01	795	R	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					53
02	695	R	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					53
03	861	R	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					53
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					53

TWO P PARTNERS, LLC 875088
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

11	810	#	797	-0-	-13	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	837	#	672	-0-	-165	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	837	#	349	-0-	-488	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	756	#	464	-0-	-292	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	837	#	657	-0-	-180	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*04	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
12	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
01	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	140	#	135	-0-	-5	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	135	-0-	-105	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

11	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
12	186	#	141	-0-	-45	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	186	#	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
02	168	#	115	-0-	-53	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	186	#	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	210	#	115	-0-	-95	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

11	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					73
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					73
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					73
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					73
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					73
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					73

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

11	6233	X	1532	-0-	-4701	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
12	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1424	-0-	-4	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	709	2	14	9	Y	13	14	0			1
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	685	2	14	9	Y	13	13	0			1
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	601	2	15	9	Y	14	14	0			1
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	667	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	496	N	97	-0-	-399	-0-	84	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	480	N	49	-0-	-431	-0-	37	2	12	9	Y	11	11	1			1

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	693	2	129	9	Y	117	114	0			9
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	479	2	171	9	Y	155	152	0			12
01	775	N	609	-0-	-166	-0-	437	2	172	9	Y	156	159	0			9
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	429	2	142	9	Y	129	132	1			6
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	484	2	156	9	Y	142	139	1			9
*04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	650	2	149	9	Y	135	132	1			12

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*06	450	N	393	-0-	-57 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*07	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*08	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*10	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	384	-0-	-6 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*12	372	N	362	-0-	-10 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*01	403	N	371	-0-	-32 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*02	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*04	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	99	1	710	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	90	1	574	3	N	-0-					-0-
*07	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	99	1	631	3	N	-0-					-0-
*08	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	99	1	642	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	96	1	586	3	N	-0-					-0-
*10	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	96	1	624	3	N	-0-					-0-
*11	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*12	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	96	1	631	3	N	-0-					-0-
*01	713	N	584	-0-	-129 B	-0-	99	1	485	3	N	-0-					-0-
*02	672	N	657	-0-	-15 B	-0-	90	1	567	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	99	1	875	3	N	-0-					-0-
*04	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	96	1	852	3	N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2022

MONAHANS, NORTH (GLORIETA) 62417 540 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY & SMITH FOUNDATION "A" WELL #: 39 RRCID -> 169847 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5046 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2022

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

11	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
12	662	R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
01	961	#	588	-0-	-373	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
02	868	#	794	-0-	-74	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
03	961	#	611	-0-	-350	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
*04	811	R	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

11	1950	N	1362	-0-	-588	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1806	-0-	-209	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
*04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL) 62626 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DAUGHERTY-LECK -M- WELL #: RRCID -> 220610 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2017

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WHEAT, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060405 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	254	-0-	-3166	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	370	-0-	-219	-0-	155	1	215	2	N	-0-					-0-
02	224	X	140	-0-	-84	-0-	140	1			N	-0-					-0-
03	248	X	155	-0-	-93	-0-	155	1			N	-0-					-0-
*04	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	150	1	1213	2	N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

11	1950	X	300	-0-	-1650	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
01	527	X	225	-0-	-302	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

11	6210	X	310	-0-	-5900	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	X	380	-0-	-798	-0-	155	1	225	2	N	-0-					-0-
02	280	X	140	-0-	-140	-0-	140	1			N	-0-					-0-
03	310	X	155	-0-	-155	-0-	155	1			N	-0-					-0-
*04	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	150	1	880	2	N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					98
*06	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	2			N	-0-					98
*07	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-					98
*08	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					98
*09	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-					98
*10	465	N	260	-0-	-205	-0-	260	2			N	-0-					98
*11	420	N	229	-0-	-191	-0-	229	2			N	-0-					98
*12	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-					98
*01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					98
*02	224	N	143	-0-	-81	-0-	143	2			N	-0-					98
*03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					98
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					98

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1360	4	144	9	N	131	13	8					180
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	722	3	1383	4	N	143	177	1	10	8			136
							157	9											
01	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	1439	3	1431	4	N	134	181	1	13	8			76
							147	9											
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	1450	3	997	4	N	106	16	8					166
							117	9											
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	1347	3	960	4	N	71	10	8					227
							78	9											
04	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	554	3	746	4	N	108	181	1	20	8			134
							119	9											

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20430	X	4416	-0-	-16014	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
12	21111	X	7466	-0-	-13645	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
01	30877	X	30877	-0-	-0-	-0-	30877	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	11291	-0-	-3857	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
03	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
04	23640	X	2096	-0-	-21544	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

11	90	N	6	-0-	-84	-0-	4	3	2	9	Y	2	1	0			1
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	9	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
03	T. A.		7	-0-	7	7	1	1	5	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
04	T. A.		10	-0-	10	17	1	1	6	3	Y	3	2	0			1
							3	9									

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	36	1	218	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	69	1	336	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	61	1	222	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	42	1	115	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	82	1	299	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	58	1	237	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	10	-0-	-7040	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	6417	X	1956	-0-	-4461	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	540	-0-	-3676	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	153	-0-	-2899	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
03	1953	X	496	-0-	-1457	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
04	1890	X	42	-0-	-1848	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2021

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	5801	-0-	-1399	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
12	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	6216	-0-	-418	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	628	-0-	-4972	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	279	N	62	-0-	-217	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	43	-0-	-2297	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VENTEX OPERATING CORP. 884527
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9528 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1114	3	6	9	N	5					132
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1110	3	2	9	N	2					134
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					134
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					134
03	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1085	3	7	9	N	6					140
*04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1078	3	30	9	N	27					167

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	#	1849	-0-	-491	-0-	1637	3	212	9	N	193	349	1			142
12	2294	#	1949	-0-	-345	-0-	1684	3	265	9	N	241	184	1			199
01	2232	#	2019	-0-	-213	-0-	1754	3	265	9	N	241	181	1			259
02	2016	#	1612	-0-	-404	-0-	1392	3	220	9	N	200	180	1			279
03	2232	#	400	-0-	-1832	-0-	212	3	188	9	N	171	182	1			268
04	1950	#	1402	-0-	-548	-0-	1176	3	226	9	N	205	187	1			286

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140

11	13440	X	10805	-0-	-2635	-0-	10805	3			N	-0-					-0-
12	9951	X	9450	-0-	-501	-0-	9450	3			N	-0-					-0-
01	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	13677	3			N	-0-					-0-
02	10080	X	7231	-0-	-2849	-0-	7231	3			N	-0-					-0-
03	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	3			N	-0-					-0-
04	13230	X	11631	-0-	-1599	-0-	11631	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

11	13980	X	11853	-0-	-2127	-0-	11853	3			N	-0-					-0-
12	14446	X	12267	-0-	-2179	-0-	12267	3			N	-0-					-0-
01	14446	X	12785	-0-	-1661	-0-	12785	3			N	-0-					-0-
02	11760	X	11274	-0-	-486	-0-	11274	3			N	-0-					-0-
03	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	3			N	-0-					-0-
04	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

11	3210	X	2705	-0-	-505	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2946	-0-	-371	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
*02	2912	X	2531	-0-	-381	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
*04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31220	X	31220	-0-	-0-	-0-	31220	2			N	-0-					-0-
12	32823	X	32823	-0-	-0-	-0-	32823	2			N	-0-					-0-
01	32365	X	32365	-0-	-0-	-0-	32365	2			N	-0-					-0-
02	29148	X	28568	-0-	-580	-0-	28568	2			N	-0-					-0-
03	32829	X	30971	-0-	-1858	-0-	30971	2			N	-0-					-0-
04	31770	X	30794	-0-	-976	-0-	30794	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24180	X	19334	-0-	-4846	-0-	19334	2			N	-0-					-0-
12	25389	X	19734	-0-	-5655	-0-	19734	2			N	-0-					-0-
01	26582	X	26582	-0-	-0-	-0-	26582	2			N	-0-					-0-
02	22932	X	20066	-0-	-2866	-0-	20066	2			N	-0-					-0-
03	26391	X	26391	-0-	-0-	-0-	26391	2			N	-0-					-0-
04	25680	X	25108	-0-	-572	-0-	25108	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1561	-0-	-287	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
*04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
P. T. HUDGINS 34 WELL #: 2H RRCID -> 200657 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, SW. (MONTOYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MOSAIC TEXAS LLC 589983
YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	49					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					163
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	151	1			33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					138

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECOVERY OPERATING LP 696542
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

11	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
12	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
01	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
02	4088 X	3150	-0-	-938	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
04	4770 X	3563	-0-	-1207	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

11	12720 X	9761	-0-	-2959	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
12	13144 X	9479	-0-	-3665	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
01	11594 X	9382	-0-	-2212	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
02	10472 X	8100	-0-	-2372	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
03	10540 X	8894	-0-	-1646	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
04	9750 X	8725	-0-	-1025	-0-	8725	2			N	-0-					-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FELIX WATER, LLC 265326
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	7990	2	345	4	N	-0-					52
02	23861	X	23861	-0-	-0-	-0-	22548	2	1313	4	N	-0-					52
03	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	14197	2	642	4	N	-0-					52
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					40
02	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	165	2	4290	4	N	-0-					40
03	16289	X	16289	-0-	-0-	-0-	16282	2	7	9	N	6					46
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					176
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					176
01	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	3			N	-0-					176
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					176
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	497	3	12	9	N	11					187
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	751	3	88	9	N	80	5	8			262

PARKS (CONSOLIDATED) //CONT.// 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29868	X	29868	-0-	-0-	-0-	120	1	28115	3	N	1419	1438	0			493
							72	4	1561	9							
12	23938	X	23938	-0-	-0-	-0-	124	1	22518	3	N	1065	753	0			805
							124	4	1172	9							
01	21850	X	21850	-0-	-0-	-0-	124	1	20554	3	N	953	948	0			810
							124	4	1048	9							
02	27888	X	17508	-0-	-10380	-0-	112	1	16414	3	N	791	925	0			676
							112	4	870	9							
03	30876	X	21354	-0-	-9522	-0-	124	1	20269	3	N	866	1141	0			401
							8	4	953	9							
04	29880	X	19861	-0-	-10019	-0-	120	1	18710	3	N	937	731	0			607
							1031	9									

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

11	3870	X	2772	-0-	-1098	-0-	2676	3	96	9	Y	87	185	1			99
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					99
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3875	3	147	9	Y	134					233
02	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5250	3	167	9	Y	152	188	1			197
03	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	2879	3	70	9	Y	64					261
04	3900	X	3679	-0-	-221	-0-	3544	3	135	9	Y	123	184	1			200

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PLATFORM OPERATING, LLC //CONT.// 667928
CAPPS FARMS WELL #: 2H RRCID -> 291014 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11893 - 15594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	450	1	11811	3	N	1016	1027	1	58	8	257
							1037	4	1118	9							
12	15841	X	14479	-0-	-1362	-0-	11992	3	1417	4	N	973	905	1	18	8	307
							1070	9									
01	15841	X	14606	-0-	-1235	-0-	465	1	12362	3	N	911	892	1			326
							777	4	1002	9							
02	14308	X	12366	-0-	-1942	-0-	420	1	10864	3	N	854	910	1	30	8	240
							143	4	939	9							
03	15841	X	14372	-0-	-1469	-0-	13415	3	957	9	N	870	898	1			212
04	14430	X	13918	-0-	-512	-0-	450	1	10658	3	N	810	715	1			307
							1919	4	891	9							

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	482	3	32	9	Y	29	24	0			10
12	1178	N	507	-0-	-671	-0-	459	3	48	9	Y	44	41	0			13
01	1023	N	389	-0-	-634	-0-	364	3	25	9	Y	23	31	0			5
02	476	N	158	-0-	-318	-0-	147	3	11	9	Y	10	13	0			2
03	496	N	118	-0-	-378	-0-	118	3			Y	-0-	2	0			-0-
04	390	N	59	-0-	-331	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

11	1200	N	705	-0-	-495	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	939	-0-	-115	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	930	N	902	-0-	-28	-0-	901	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	3			Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	1630	-0-	-2390	-0-	1540	3	90	9	Y	82	72	0			29
12	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5458	3	143	9	Y	130	120	0			39
01	4154	X	3941	-0-	-213	-0-	3836	3	105	9	Y	95	113	0			21
02	3752	X	3513	-0-	-239	-0-	3424	3	89	9	Y	81	83	0			19
03	4154	X	4032	-0-	-122	-0-	3975	3	57	9	Y	52	60	0			11
04	4020	X	3942	-0-	-78	-0-	3905	3	37	9	Y	34	36	0			9

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4188	X	637	-0-	-3551	-0-	601	3	36	9	Y	33	21	0			12
12	3999	X	607	-0-	-3392	-0-	548	3	59	9	Y	54	50	0			16
01	3999	X	206	-0-	-3793	-0-	192	3	14	9	Y	13	26	0			3
02	3612	X	256	-0-	-3356	-0-	246	3	10	9	Y	9	10	0			2
03	3131	X	1756	-0-	-1375	-0-	1741	3	15	9	Y	14	13	0			3
*04	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1440	3	39	9	Y	35	29	0			9

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	14124	3	175	9	Y	159	233	0			65
12	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	12254	3	45	9	Y	41	38	0			68
01	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	14091	3	42	9	Y	38	46	0			60
02	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12599	3	14	9	Y	13	27	0			46
03	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9533	3	63	9	Y	57	36	0			67
*04	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8597	3	102	9	Y	93	72	0			88

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3566	3	52	9	Y	47	130	0			19
12	3689	X	2858	-0-	-831	-0-	2845	3	13	9	Y	12	11	0			20
01	3689	X	3282	-0-	-407	-0-	3271	3	11	9	Y	10	13	0			17
02	3332	X	3272	-0-	-60	-0-	3268	3	4	9	Y	4	8	0			13
03	3689	X	3269	-0-	-420	-0-	3254	3	15	9	Y	14	10	0			17
*04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3831	3	21	9	Y	19	18	0			18

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

11	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
12	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
01	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
02	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
03	744	X	573	-0-	-171	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
04	720	X	608	-0-	-112	-0-	608	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

11	3330	X	2466	-0-	-864	-0-	2438	3	28	9	Y	25					351
12	3193	X	2300	-0-	-893	-0-	2044	3	256	9	Y	233	181	0			403
01	3007	X	2213	-0-	-794	-0-	2160	3	53	9	Y	48	182	0			269
*02	2716	X	2198	-0-	-518	-0-	2144	3	54	9	Y	49	1	1			317
03	2976	X	2559	-0-	-417	-0-	2490	3	69	9	Y	63	215	0			165
04	2460	X	1915	-0-	-545	-0-	1892	3	23	9	Y	21					186

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

11	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10502	3	150	9	Y	136	81	0			55
12	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9557	3	37	9	Y	34	32	0			57
01	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11439	3	33	9	Y	30	39	0			48
02	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9088	3	14	9	Y	13	22	0			39
03	8184	X	6460	-0-	-1724	-0-	6382	3	78	9	Y	71	30	0			80
04	7920	X	5079	-0-	-2841	-0-	4976	3	103	9	Y	94	85	0			89

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		282	-0-	282	282	274	3	8	9	Y	7					7

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1086	3	2	9	Y	2	3	0			1
12	1364 N	1066	-0-	-298	-0-	1066	3			Y	-0-	1	0			-0-
01	1271 N	607	-0-	-664	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
02	1008 N	232	-0-	-776	-0-	228	3	4	9	Y	4	3	0			1
03	1054 N	449	-0-	-605	-0-	442	3	7	9	Y	6	6	0			1
04	600 N	335	-0-	-265	-0-	293	3	42	9	Y	38	29	0			10

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

11	6390 X	4086	-0-	-2304	-0-	4086	3			Y	-0-					-0-
12	6603 X	3511	-0-	-3092	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-
01	6603 X	3252	-0-	-3351	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
02	5824 X	3026	-0-	-2798	-0-	3026	3			Y	-0-					-0-
03	5518 X	4040	-0-	-1478	-0-	4040	3			Y	-0-					-0-
*04	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

11	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1230	3	1	9	Y	1					1
03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2270	3	15	9	Y	14					15
*04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	3	20	9	Y	18	16	0			17

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

11	3210 X	1596	-0-	-1614	-0-	1512	3	84	9	Y	76	81	0			27
12	4867 X	1426	-0-	-3441	-0-	1313	3	113	9	Y	103	99	0			31
01	4867 X	991	-0-	-3876	-0-	921	3	70	9	Y	64	81	0			14
02	4396 X	615	-0-	-3781	-0-	527	3	88	9	Y	80	75	0			19
03	4185 X	2389	-0-	-1796	-0-	2281	3	108	9	Y	98	96	0			21
*04	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1652	3	73	9	Y	66	70	0			17

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	2988	-0-	-942	-0-	2988	3			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3800	-0-	-261	-0-	3800	3			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4413	-0-	-51	-0-	4413	3			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3853	-0-	-179	-0-	3802	3	51	9	Y	46	35	0			11
03	4464	X	4132	-0-	-332	-0-	4029	3	103	9	Y	94	85	0			20
04	4260	X	3783	-0-	-477	-0-	3699	3	84	9	Y	76	76	0			20

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

11	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3408	-0-	-436	-0-	3408	3			Y	-0-					-0-
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			Y	-0-					-0-
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			Y	-0-					-0-
*04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3890	3	103	9	Y	94	5	0			89

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

11	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6701	3	131	9	Y	119	99	0			42
12	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	6907	3	132	9	Y	120	126	0			36
01	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7761	3	177	9	Y	161	162	0			35
02	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6742	3	197	9	Y	179	172	0			42
03	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7428	3	172	9	Y	156	165	0			33
*04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6843	3	122	9	Y	111	115	0			29

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3393	3	195	9	Y	177	105	0			72
12	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2692	3	55	9	Y	50	42	0			80
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3096	3	50	9	Y	45	54	0			71
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3297	3	18	9	Y	16	32	0			55
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3794	3	39	9	Y	35	42	0			48
*04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2694	3	73	9	Y	66	52	0			62

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	5847	-0-	-1203	-0-	5847	3			Y	-0-	3	0			-0-
12	7874	X	6350	-0-	-1524	-0-	6328	3	22	9	Y	20	14	0			6
01	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11634	3	21	9	Y	19	21	0			4
02	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	3			Y	-0-	4	0			-0-
03	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	3			Y	-0-					-0-
04	7620	X	4020	-0-	-3600	-0-	4017	3	3	9	Y	3	2	0			1

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	693	3	44	9	Y	40	38	0			16
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	702	3	36	9	Y	33	10	0			39
01	589	N	349	-0-	-240	-0-	334	3	15	9	Y	14	26	0			27
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	705	3	105	9	Y	95	12	0			110
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	539	3	69	9	Y	63	84	0			89
04	330	N	212	-0-	-118	-0-	192	3	20	9	Y	18	90	0			17

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	3545	-0-	-1915	-0-	3487	3	58	9	Y	53	56	0			19
12	5642	X	4239	-0-	-1403	-0-	4085	3	154	9	Y	140	117	0			42
01	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5076	3	384	9	Y	349	315	0			76
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4356	3	332	9	Y	302	306	0			72
03	5084	X	3690	-0-	-1394	-0-	3503	3	187	9	Y	170	206	0			36
*04	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	5889	3	307	9	Y	279	242	0			73

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1538	-0-	-1462	6088	1536	3	2	9	Y	2	2	0			1
12	3100	N	1901	-0-	-1199	4889	1884	3	17	9	Y	15	11	0			5
01	3100	N	2254	-0-	-846	4043	2237	3	17	9	Y	15	17	0			3
02	2800	N	1953	-0-	-847	3196	1933	3	20	9	Y	18	17	0			4
03	3100	N	2048	-0-	-1052	2144	2031	3	17	9	Y	15	16	0			3
*04	3000	N	1987	-0-	-1013	1131	1972	3	15	9	Y	14	13	0			4

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12694 PERF. 7683 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
SEGURO OIL AND GAS, LLC 763301
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492

11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					33
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	235	3	1	9	N	1					34
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					34
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	3	1	9	N	1					35
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	525	3	26	9	N	24					59
*04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	461	3	7	9	N	6					65

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					131
12	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	930	1	6776	2	N	-0-					131
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
DORR STATE WELL #: 1 RRCID -> 211695 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	37	-0-	-1493	-0-	37	2			N	-0-					115
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	554	2	3	9	N	3					118
01	1364	N	831	-0-	-533	-0-	818	2	13	9	N	12					130
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1783	2	63	9	N	57					187
*03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1927	2	73	9	N	66	178	1			75
*04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1870	2	64	9	N	58					133

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1392	-0-	-258	-0-	1330	3	62	9	N	56					195
12	1457	N	553	-0-	-904	-0-	553	3			N	-0-					195
01	1705	N	545	-0-	-1160	-0-	545	3			N	-0-					195
02	1288	N	482	-0-	-806	-0-	482	3			N	-0-					195
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1633	3	111	9	N	101	173	1			123
*04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1614	3	95	9	N	86					209

PAYTON (FUSSELMAN) 69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLAIR WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	7854	-0-	4854	8975	7854	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	9793	-0-	6693	15668	9793	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	10296	-0-	7196	22864	517	1	9343	2	N	396					396
							436	9									
02	32374	X	9510	-0-	-22864	-0-	840	1	8637	2	N	30					426
							33	9									
03	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	930	1	8983	2	N	35	366	1			95
							39	9									
*04	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	900	1	7459	2	N	69					164
							76	9									

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1747	2	18	9	Y	16	18	1			23
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1544	2	20	9	Y	18	18	1			23
01	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	1805	2	3	9	Y	3					26
02	DLQ G-10		957	-0-	957	957	956	2	1	9	Y	1					27
03	DLQ G-10		2631	-0-	2631	3588	2587	2	44	9	Y	40	55	1			12
04	DLQ G-10		2075	-0-	2075	5663	2053	2	22	9	Y	20	17	1			15

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

11	540	N	403	-0-	-137		-0-	392	2	11	9	N	10					134
12	404	N	404	-0-	-0-		-0-	389	2	15	9	N	14					148
01	465	N	465	-0-	-0-		-0-	451	2	14	9	N	13					161
02	422	N	422	-0-	-0-		-0-	408	2	14	9	N	13					174
03	496	N	496	-0-	-0-		-0-	495	2	1	9	N	1					175
*04	470	N	470	-0-	-0-		-0-	455	2	15	9	N	14	155	1			34

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

11	892	N	892	-0-	-0-		-0-	861	3	31	9	N	28					125
12	945	N	945	-0-	-0-		-0-	917	3	28	9	N	25					150
01	806	N	796	-0-	-10		-0-	768	3	28	9	N	25					175
02	839	N	839	-0-	-0-		-0-	839	3			N	-0-					175
03	819	N	819	-0-	-0-		-0-	773	3	46	9	N	42	170	1			47
*04	694	N	694	-0-	-0-		-0-	672	3	22	9	N	20					67

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

11	1681	N	1681	-0-	-0-		-0-	1629	3	52	9	N	47					108
12	2738	N	2738	-0-	-0-		-0-	2682	3	56	9	N	51					159
01	1755	N	1755	-0-	-0-		-0-	1698	3	57	9	N	52	172	1			39
02	1609	N	1609	-0-	-0-		-0-	1558	3	51	9	N	46					85
03	1829	N	1784	-0-	-45		-0-	1710	3	74	9	N	67	90	1			62
04	1710	N	1649	-0-	-61		-0-	1608	3	41	9	N	37					99

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

11	2520	R	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			Y	-0-			-0-
12	2340	R	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			Y	-0-			-0-
01	1980	R	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			Y	-0-			-0-
02	1824	R	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			Y	-0-			-0-
03	2467	R	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-			-0-
*04	2734	R	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			Y	-0-			-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

11	2520	R	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			Y	-0-			-0-
12	2340	R	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			Y	-0-			-0-
01	1980	R	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			Y	-0-			-0-
02	1825	R	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-			-0-
03	2467	R	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-			-0-
*04	2733	R	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			Y	-0-			-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY) 70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

MORNINGSTAR PARTNERS, L.P. 586700
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

11	630	N	546	-0-	-84	-0-	30	1	516	2	N	-0-			-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	715	2	N	-0-			-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	N	-0-			-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-
03	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-			-0-
04	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	2			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GARRD OIL COMPANY LLC 295079
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	782	-0-	-208	-0-	712	3	70	9	N	64	185	1			145
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	972	3	63	9	N	57					202
01	961	N	824	-0-	-137	-0-	771	3	53	9	N	48	161	1			89
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	596	3	51	9	N	46					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					205
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	585	3	66	9	N	60	170	1			95

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1328	2			N	-0-					66
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					66
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					66
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					66
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1347	2	2	9	N	2					68
*04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1398	2	21	9	N	19					87

IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1352	-0-	-291	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
*04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	951	-0-	-369	-0-	951	2			N	-0-					107
12	1271	X	993	-0-	-278	-0-	993	2			N	-0-					107
01	1271	X	994	-0-	-277	-0-	994	2			N	-0-					107
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					107
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					107
*04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1922	2	57	9	N	52					159

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) 039783
I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDROGEO ENERGY, LLC 421238
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

11	1350	N	509	-0-	-841	-0-	509	3			N	-0-					36
12	1271	N	875	-0-	-396	-0-	875	3			N	-0-					36
01	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	3			N	-0-					36
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					36
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					36
04	1290	N	1178	-0-	-112	-0-	1178	3			N	-0-					36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MULLOY OPERATING, INC. 593077
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
TEXLAND PETROLEUM, L.P. //CONT.// 849735
HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

11	14B2 EXT		58	-0-	58	186	58	2			N	-0-					66
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					66
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					66
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					66
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					66
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					66

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN) 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
FEE "N" WELL #: 1 RRCID -> 152777 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
APV MCCAMEY LLC 028617
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	607	-0-	607	607	105	1	494	3	Y	7					29
							8	9									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	607					Y	NO RPT					29

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316" WELL #: 2 RRCID -> 208605 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1888	-0-	-452	-0-	120	1	1768	2	N	-0-					-0-
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	124	1	2227	2	N	-0-					-0-
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	124	1	2136	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1428	-0-	-336	-0-	92	1	1336	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	1979	-0-	-377	-0-	124	1	1855	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2150	-0-	-40	-0-	120	1	2030	2	N	-0-					-0-

OWL PRODUCTION COMPANY, L.L.C. 629862
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SVEN PERMIAN, LLC 831420
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETCO (WOLFCAMP) 70826 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REED WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	#	1805	-0-	-295	-0-	1805	3			N	-0-					36
12	2170	#	2155	-0-	-15	-0-	2155	3			N	-0-					36
01	2294	#	2082	-0-	-212	-0-	2082	3			N	-0-					36
02	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	3			N	-0-					36
03	2170	N	2015	-0-	-155	-0-	2015	3			N	-0-					36
04	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	1962	3			N	-0-					36

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC 008481
PLATINUM 218-34 WELL #: 2H RRCID -> 287280 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633

11	52800	X	44178	-0-	-8622	-0-	2615	1	35975	3	Y	5080	5114	0			487
							5588	9									
12	54560	X	45017	-0-	-9543	-0-	2190	1	36499	3	Y	5186	5219	0			454
							623	4	5705	9							
01	51181	X	15240	-0-	-35941	-0-	1281	1	11911	3	Y	1836	1706	0			584
							28	4	2020	9							
02	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	469	1	7237	3	Y	976	1029	0			531
							222	4	1074	9							
03	944	X	944	-0-	-0-	-0-	133	1	810	3	Y	1	84	0			448
							1	9									
04	44190	X	7347	-0-	-36843	-0-	851	1	5365	3	Y	1028	875	0			601
							1131	9									

SPIRE 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289424 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200

11	38490	X	30927	-0-	-7563	-0-	1960	1	26962	3	Y	1823	1832	0			373
							2005	9									
12	39773	X	31158	-0-	-8615	-0-	1644	1	27403	3	Y	1847	1808	0			412
							79	4	2032	9							
01	37138	X	10830	-0-	-26308	-0-	984	1	9154	3	Y	629	610	0			431
							692	9									
02	16606	X	16606	-0-	-0-	-0-	941	1	14505	3	Y	1050	1028	0			453
							5	4	1155	9							
03	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	2200	1	13410	3	Y	1150	988	0			615
							300	4	1265	9							
04	30810	X	20847	-0-	-9963	-0-	2684	1	16928	3	Y	850	1082	0			383
							300	4	935	9							

CORNELL 226-34 WELL #: 1H RRCID -> 289455 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900

11	39210	X	33860	-0-	-5350	-0-	2049	1	28178	3	Y	2978	2864	0			713
							357	4	3276	9							
12	38874	X	33822	-0-	-5052	-0-	1690	1	28164	3	Y	2922	2919	0			716
							754	4	3214	9							
01	37510	X	30404	-0-	-7106	-0-	2450	1	22783	3	Y	2253	2326	0			643
							2693	4	2478	9							
02	33253	X	33253	-0-	-0-	-0-	1816	1	28001	3	Y	2996	2919	0			720
							140	4	3296	9							
03	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	1096	1	6683	3	Y	675	705	0			690
							841	4	743	9							
*04	36116	X	36116	-0-	-0-	-0-	4416	1	27854	3	Y	2732	2818	0			604
							841	4	3005	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 008481
AEP 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289838 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11159 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89250	X	70663	-0-	-18587	-0-	4514	1	62089	3	Y	3509	3821	0			167
							200	4	3860	9							
12	90861	X	72457	-0-	-18404	-0-	3693	1	61542	3	Y	3785	3813	0			139
							3058	4	4164	9							
01	85188	X	26420	-0-	-58768	-0-	2423	1	22536	3	Y	1225	1225	0			139
							113	4	1348	9							
02	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	712	1	10983	3	Y	936	913	0			162
							2	4	1030	9							
03	552	X	552	-0-	-0-	-0-	76	1	464	3	Y	11	173	0			-0-
							12	9									
04	69060	X	25059	-0-	-44001	-0-	3250	1	20497	3	Y	1193	1193	0			-0-
							1312	9									

WHITE WING 14-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289971 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11190 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	142020	X	122816	-0-	-19204	-0-	7457	1	102571	3	Y	11223	11323	0			496
							443	4	12345	9							
12	146754	X	120594	-0-	-26160	-0-	5821	1	97009	3	Y	11271	11238	0			529
							5366	4	12398	9							
01	141205	X	87898	-0-	-53307	-0-	7537	1	70098	3	Y	7718	7582	0			665
							1773	4	8490	9							
02	116662	X	116662	-0-	-0-	-0-	6388	1	98495	3	Y	10294	10338	0			621
							456	4	11323	9							
03	116053	X	116053	-0-	-0-	-0-	14015	1	85429	3	Y	9676	9657	0			640
							5965	4	10644	9							
04	115440	X	99482	-0-	-15958	-0-	11610	1	73232	3	Y	7886	7956	0			570
							5965	4	8675	9							

BRACERO 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290574 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11040 - 18569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41100	X	34816	-0-	-6284	-0-	2142	1	29460	3	Y	2919	2919	0			-0-
							3	4	3211	9							
12	42470	X	33533	-0-	-8937	-0-	1713	1	28553	3	Y	2875	2875	0			-0-
							104	4	3163	9							
01	38533	X	22691	-0-	-15842	-0-	1532	1	14254	3	Y	1588	1588	0			-0-
							5158	4	1747	9							
02	36321	X	36321	-0-	-0-	-0-	1965	1	30305	3	Y	3452	3452	0			-0-
							254	4	3797	9							
03	32437	X	32437	-0-	-0-	-0-	3892	1	23727	3	Y	2991	2991	0			-0-
							1528	4	3290	9							
04	33540	X	30842	-0-	-2698	-0-	3607	1	22748	3	Y	2690	2690	0			-0-
							1528	4	2959	9							

AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
GRIZZLY B WELL #: 1H RRCID -> 284516 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37464	X	37464	-0-	-0-	-0-	3086	1	31435	3	Y	2585	2550	0	13	1	44
							99	4	2844	9							
12	48202	X	48202	-0-	-0-	-0-	8033	1	36775	3	Y	3049	3007	0	71	1	15
							40	4	3354	9							
01	31467	X	31467	-0-	-0-	-0-	29027	3	2440	9	Y	2218	2209	0			24
02	27081	X	27081	-0-	-0-	-0-	26674	3	407	9	Y	370	390	0			4
03	48346	X	48346	-0-	-0-	-0-	44078	3	4268	9	Y	3880	3843	0			41
*04	54773	X	54773	-0-	-0-	-0-	52103	3	2	4	Y	2425	2440	0			26
							2668	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802

HIPPO WELL #: 2H RRCID -> 284885 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	9578	-0-	6578	48926	58	1	4845	3	Y	3856	3816	0	38	1	65
							433	4	4242	9							
12	3100	N	29044	-0-	25944	74870	3472	1	18893	3	Y	5457	5418	0	77	1	27
							676	4	6003	9							
01	102982	X	28112	-0-	-74870	-0-	21510	3	6602	9	Y	6002	5964	0			65
02	20886	X	20886	-0-	-0-	-0-	16534	3	4352	9	Y	3956	3978	0			43
03	25575	X	21333	-0-	-4242	-0-	17947	3	3386	9	Y	3078	3089	0			32
04	24750	X	19155	-0-	-5595	-0-	16892	3	2263	9	Y	2057	2067	0			22

HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45423	X	45423	-0-	-0-	-0-	4050	1	40257	3	Y	988	973	0	2	1	17
							29	4	1087	9							
12	39959	X	39959	-0-	-0-	-0-	7023	1	31990	3	Y	860	873	0			4
							946	9									
01	31683	X	31683	-0-	-0-	-0-	30130	3	1553	9	Y	1412	1401	0			15
02	35785	X	35785	-0-	-0-	-0-	33347	3	2438	9	Y	2216	2207	0			24
03	42510	X	42510	-0-	-0-	-0-	41100	3	7	4	Y	1275	1286	0			13
							1403	9									
*04	40383	X	40383	-0-	-0-	-0-	39255	3	1128	9	Y	1025	1027	0			11

KUDU B WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
12	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	968	1	4407	3	Y	1953	1943	0			10
							2148	9									
01	15604	X	15604	-0-	-0-	-0-	13562	3	2042	9	Y	1856	1846	0			20
02	21943	X	21943	-0-	-0-	-0-	19879	3	2064	9	Y	1876	1876	0			20
03	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	11439	3	2212	9	Y	2011	2010	0			21
04	15120	X	12239	-0-	-2881	-0-	10026	3	2	4	Y	2010	2010	0			21
							2211	9									

HIPPO WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	8690	-0-	5690	24774	579	1	5971	3	Y	1922	1896	0	17	1	32
							26	4	2114	9							
12	3100	N	20555	-0-	17455	42229	3063	1	13969	3	Y	3199	3142	0	74	1	15
							4	4	3519	9							
01	57664	X	15435	-0-	-42229	-0-	12573	3	2862	9	Y	2602	2589	0			28
02	22765	X	22765	-0-	-0-	-0-	17530	3	5235	9	Y	4759	4736	0			51
03	23760	X	23760	-0-	-0-	-0-	17515	3	9	4	Y	5669	5660	0			60
							6236	9									
*04	24090	X	24090	-0-	-0-	-0-	21162	3	49	4	Y	2617	2649	0			28
							2879	9									

GRIZZLY A WELL #: 1H RRCID -> 284973 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	998	1	10165	3	Y	1775	1765	0			30
							32	4	1953	9							
12	25861	X	25861	-0-	-0-	-0-	4154	1	19020	3	Y	2424	2356	0	86	1	12
							21	4	2666	9							
01	30462	X	30462	-0-	-0-	-0-	27653	3	2809	9	Y	2554	2538	0			28
02	28983	X	28983	-0-	-0-	-0-	26192	3	2791	9	Y	2537	2538	0			27
03	27616	X	27616	-0-	-0-	-0-	23834	3	3782	9	Y	3438	3429	0			36
*04	30294	X	30294	-0-	-0-	-0-	27168	3	1	4	Y	2841	2847	0			30
							3125	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
LION WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36862	X	36862	-0-	-0-	-0-	2609	1	26930	3	Y	6549	6466	0	46	1	110
							119	4	7204	9							
12	41343	X	41343	-0-	-0-	-0-	6233	1	28424	3	Y	6071	6042	0	109	1	30
							8	4	6678	9							
01	38544	X	38544	-0-	-0-	-0-	32946	3	5598	9	Y	5089	5064	0			55
02	30955	X	30955	-0-	-0-	-0-	26345	3	4610	9	Y	4191	4201	0			45
03	55913	X	55913	-0-	-0-	-0-	51160	3	25	4	Y	4298	4298	0			45
							4728	9									
*04	58113	X	58113	-0-	-0-	-0-	53455	3	124	4	Y	4122	4123	0			44
							4534	9									

MOOSE WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	1306	1	12903	3	Y	1296	1293	0	13	1	22
							1	4	1426	9							
12	20970	X	20970	-0-	-0-	-0-	3063	1	13951	3	Y	3596	3600	0			18
							3956	9									
01	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	12941	3	4954	9	Y	4504	4473	0			49
02	25580	X	25580	-0-	-0-	-0-	20926	3	4654	9	Y	4231	4234	0			46
03	32643	X	18628	-0-	-14015	-0-	13908	3	4720	9	Y	4291	4292	0			45
04	20430	X	18261	-0-	-2169	-0-	14282	3	1	4	Y	3616	3623	0			38
							3978	9									

MEERKAT WELL #: 1H RRCID -> 285241 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11840 - 16477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55467	X	55467	-0-	-0-	-0-	587	1	49427	3	Y	937	970	0	6	1	16
							4422	4	1031	9							
12	43381	X	43381	-0-	-0-	-0-	6252	1	34022	3	Y	1718	1713	0	13	1	8
							1217	4	1890	9							
01	52483	X	39739	-0-	-12744	-0-	36636	3	3103	9	Y	2821	2798	0			31
02	35820	X	35820	-0-	-0-	-0-	33531	3	2289	9	Y	2081	2090	0			22
03	40964	X	40964	-0-	-0-	-0-	37231	3	3733	9	Y	3394	3380	0			36
04	34080	X	33662	-0-	-418	-0-	31201	3	2461	9	Y	2237	2249	0			24

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 285411 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12234 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	18591	-0-	15591	44533	1449	1	14953	3	Y	1930	1907	0	19	1	32
							66	4	2123	9							
12	3100	N	26255	-0-	23155	67688	4226	1	19273	3	Y	2501	2493	0	28	1	12
							5	4	2751	9							
01	99869	X	32181	-0-	-67688	-0-	29044	3	3137	9	Y	2852	2833	0			31
02	32653	X	32653	-0-	-0-	-0-	29523	3	3130	9	Y	2845	2845	0			31
03	26970	X	24405	-0-	-2565	-0-	21469	3	10	4	Y	2660	2663	0			28
							2926	9									
*04	29469	X	29469	-0-	-0-	-0-	26073	3	61	4	Y	3032	3028	0			32
							3335	9									

LION WELL #: 1H RRCID -> 285427 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12332 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	1669	1	16999	3	Y	533	535	0			9
							54	4	586	9							
12	40973	X	40973	-0-	-0-	-0-	6956	1	31844	3	Y	1944	1916	0	28	1	9
							35	4	2138	9							
01	40495	X	40495	-0-	-0-	-0-	38578	3	1917	9	Y	1743	1733	0			19
02	37491	X	37491	-0-	-0-	-0-	36905	3	586	9	Y	533	546	0			6
03	27063	X	20693	-0-	-6370	-0-	20661	3	32	9	Y	29	35	0			-0-
04	26190	X	25962	-0-	-228	-0-	23920	3	1	4	Y	1855	1835	0			20
							2041	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802

NE AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288618 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12198 - 19710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	22703	-0-	19703	81178	2016	1	20032	3	Y	583	588	0	6	1	10
							14	4	641	9							
12	3100	N	89562	-0-	86462	167640	14902	1	67883	3	Y	6161	5937	0	205	1	29
							6777	9									
01	232018	X	64378	-0-	-167640	-0-	61058	3	3320	9	Y	3018	3014	0			33
02	96023	X	96023	-0-	-0-	-0-	88635	3	7388	9	Y	6716	6677	0			72
03	99234	X	99234	-0-	-0-	-0-	97028	3	17	4	Y	1990	2041	0			21
							2189	9									
*04	91461	X	91461	-0-	-0-	-0-	90528	3	933	9	Y	848	860	0			9

EAST AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288952 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12131 - 19913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	16904	-0-	13904	60201	1415	1	14063	3	Y	1287	1254	0	35	1	21
							10	4	1416	9							
12	3100	N	31691	-0-	28591	88792	5047	1	22992	3	Y	3320	3325	0			16
							3652	9									
01	176179	X	87387	-0-	-88792	-0-	80032	3	7355	9	Y	6686	6629	0			73
02	104904	X	104904	-0-	-0-	-0-	100393	3	4511	9	Y	4101	4130	0			44
03	119365	X	119365	-0-	-0-	-0-	115095	3	20	4	Y	3864	3867	0			41
							4250	9									
*04	107115	X	107115	-0-	-0-	-0-	105039	3	2076	9	Y	1887	1908	0			20

GRIZZLY WELL #: A 2H RRCID -> 288995 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12701 - 22241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93759	X	93759	-0-	-0-	-0-	6584	1	67060	3	Y	18094	17832	0	96	1	306
							212	4	19903	9							
12	103083	X	103083	-0-	-0-	-0-	14939	1	68389	3	Y	17892	17764	0	347	1	87
							74	4	19681	9							
01	105408	X	105408	-0-	-0-	-0-	87910	3	17498	9	Y	15907	15821	0			173
02	117103	X	117103	-0-	-0-	-0-	95663	3	21440	9	Y	19491	19454	0			210
03	79329	X	56630	-0-	-22699	-0-	47518	3	9112	9	Y	8284	8407	0			87
04	76770	X	36720	-0-	-40050	-0-	33308	3	1	4	Y	3101	3155	0			33
							3411	9									

OSO WELL #: 1H RRCID -> 289538 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 12059 PERF.13406 - 20370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	45278	-0-	42278	128249	3512	1	34684	3	Y	6435	6349	0	45	1	108
							3	4	7079	9							
12	3100	N	64197	-0-	61097	189346	9411	1	42871	3	Y	10832	10719	0	168	1	53
							11915	9									
01	245253	X	55907	-0-	-189346	-0-	45284	3	10623	9	Y	9657	9605	0			105
02	43102	X	43102	-0-	-0-	-0-	37874	3	5228	9	Y	4753	4807	0			51
03	52669	X	42297	-0-	-10372	-0-	41278	3	1019	9	Y	926	967	0			10
04	50970	X	37416	-0-	-13554	-0-	36301	3	4	4	Y	1010	1009	0			11
							1111	9									

GRIZZLY WELL #: B 2H RRCID -> 289698 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 12488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	%	37999	-0-	37999	68440	2095	1	21338	3	Y	13181	12926	0	112	1	222
							67	4	14499	9							
12	0	%	36314	-0-	36314	104754	4723	1	21617	3	Y	9046	9041	0	183	1	44
							23	4	9951	9							
01	0	%	33048	-0-	33048	137802	25165	3	7883	9	Y	7166	7132	0			78
02	0	%	27846	-0-	27846	165648	25217	3	2629	9	Y	2390	2442	0			26
03	0	%	44928	-0-	44928	210576	39165	3	5763	9	Y	5239	5210	0			55
04	0	%	49836	-0-	49836	260412	41545	3	1	4	Y	7536	7511	0			80
							8290	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 57070 10/30/2021

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34932	X	34932	-0-	-0-	-0-	2	1	32573	3	N	2143	1864	1	57	8	507
							2357	9									
12	50093	X	50093	-0-	-0-	-0-	2	1	47354	3	N	2488	2552	1	94	8	349
							2737	9									
01	56405	X	56405	-0-	-0-	-0-	2	1	54153	3	N	2045	2068	1	67	8	259
							2250	9									
02	23909	X	23909	-0-	-0-	-0-	1	1	22614	3	N	1176	945	1	43	8	447
							1294	9									
03	38343	X	38343	-0-	-0-	-0-	2	1	36138	3	N	2003	2017	1	33	8	400
							2203	9									
*04	40100	X	40100	-0-	-0-	-0-	2	1	38359	3	N	1581	1275	1	34	8	672
							1739	9									

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20207	X	20207	-0-	-0-	-0-	839	1	19027	3	N	310	375	1	38	8	224
							341	9									
12	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					N	-0-					224
01	13299	X	9344	-0-	-3955	-0-	358	1	8483	3	N	457	186	1	5	8	490
							503	9									
02	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	901	1	20160	3	N	1723	1831	1	38	8	344
							1895	9									
03	36197	X	36197	-0-	-0-	-0-	1520	1	32458	3	N	2017	1645	1	23	8	693
							2219	9									
*04	39603	X	39603	-0-	-0-	-0-	1931	1	34361	3	N	3010	2925	1	28	8	750
							3311	9									

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42559	X	42559	-0-	-0-	-0-	40357	3	2202	9	N	2002	1925	0	44	8	801
12	41707	X	41707	-0-	-0-	-0-	39583	3	2124	9	N	1931	1858	0	51	8	823
01	42437	X	42437	-0-	-0-	-0-	40102	3	2335	9	N	2123	1997	0	46	8	903
02	33089	X	33089	-0-	-0-	-0-	31320	3	1769	9	N	1608	1560	0	43	8	908
03	39459	X	39459	-0-	-0-	-0-	37106	3	2353	9	N	2139	2207	0	35	8	805
*04	32841	X	32841	-0-	-0-	-0-	31214	3	1627	9	N	1479	1438	0	22	8	824

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	1	1	5598	2	N	3275	2954	1	24	8	707
							3603	9									
12	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	1	1	6273	2	N	2856	2901	1	14	8	648
							3142	9									
01	6448	X	3052	-0-	-3396	-0-	1	1	247	2	N	2549	2592	1	17	8	588
							2804	9									
02	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	1	1	6749	2	N	2270	2013	1	18	8	827
							2497	9									
03	6448	X	6078	-0-	-370	-0-	1	1	3407	2	N	2427	2893	1	23	8	338
							2670	9									
*04	31031	X	31031	-0-	-0-	-0-	1	1	27852	2	N	2889	2356	1	16	8	855
							3178	9									

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	6545	-0-	-5995	-0-	5866	3	679	9	Y	617	563	1	14	8	718
12	12958	X	5977	-0-	-6981	-0-	5326	3	651	9	Y	592	745	1	4	8	561
01	9641	X	8713	-0-	-928	-0-	7523	3	1190	9	Y	1082	1240	1	6	8	397
02	8708	X	6152	-0-	-2556	-0-	5436	3	716	9	Y	651	561	1	3	8	484
03	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	8777	3	1268	9	Y	1153	1118	1	5	8	514
*04	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	9441	3	1162	9	Y	1056	1110	1	3	8	457

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16830	X	12261	-0-	-4569	-0-	9838	2	2423	9	Y	2203	2167	1	19	8	62
12	17391	X	10523	-0-	-6868	-0-	7793	2	2730	9	Y	2482	2449	1	17	8	78
01	19823	X	19823	-0-	-0-	-0-	17330	2	2493	9	Y	2266	56	0	2191	1	82
													15	8			
02	22797	X	22797	-0-	-0-	-0-	20931	2	1866	9	Y	1696	1417	0	159	1	168
													34	8			
03	32822	X	32822	-0-	-0-	-0-	30311	2	2511	9	Y	2283	2262	0	13	8	176
*04	32255	X	32255	-0-	-0-	-0-	29682	2	2573	9	Y	2339	2331	0	12	8	172

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	8097	2	124	4	N	2060	2001	1	14	8	792
							2266	9									
12	11067	X	9753	-0-	-1314	-0-	7587	2	117	4	N	1863	1971	1	16	8	668
							2049	9									
01	16678	X	8400	-0-	-8278	-0-	6222	2	111	4	N	1879	1860	1	14	8	673
							2067	9									
02	15064	X	6840	-0-	-8224	-0-	5107	2	81	4	N	1502	1469	1	16	8	690
							1652	9									
03	16678	X	8930	-0-	-7748	-0-	6389	2	120	4	N	2201	2014	1	28	8	849
							2421	9									
04	10500	X	8904	-0-	-1596	-0-	6998	2	102	4	N	1640	1629	1	21	8	839
							1804	9									

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10980	X	5669	-0-	-5311	-0-	4865	3	39	4	N	695	675	0	7	8	525
							765	9									
12	10044	X	7754	-0-	-2290	-0-	5577	3	101	4	N	1887	1861	0	19	8	532
							2076	9									
01	9579	X	5701	-0-	-3878	-0-	4003	3	80	4	N	1471	1450	0	14	8	539
							1618	9									
02	8652	X	5326	-0-	-3326	-0-	4558	3	35	4	N	666	609	0	8	8	588
							733	9									
03	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	9767	3	129	4	N	2379	2378	0	51	8	538
							2617	9									
*04	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	6698	3	121	4	N	2025	1975	0	27	8	561
							2228	9									

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27780	X	24730	-0-	-3050	-0-	21507	3	162	4	N	2783	2581	1	34	8	306
							3061	9									
12	30628	X	3898	-0-	-26730	-0-	427	3	167	4	N	3004	3054	1	34	8	222
							3304	9									
01	30628	X	3454	-0-	-27174	-0-	161	4	3293	9	N	2994	2732	1	28	8	456
02	27664	X	2355	-0-	-25309	-0-	116	4	2239	9	N	2035	1845	1	34	8	612
03	27900	X	16381	-0-	-11519	-0-	10088	3	257	4	N	5487	5663	1	50	8	386
							6036	9									
04	24720	X	2975	-0-	-21745	-0-	139	4	2836	9	N	2578	2713	1	25	8	226

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13440	X	12410	-0-	-1030	-0-	9594	3	2816	9	N	2560	2383	1	43	8	598
12	13888	X	12750	-0-	-1138	-0-	10319	3	2431	9	N	2210	2322	1	50	8	436
01	13888	X	9440	-0-	-4448	-0-	7291	3	2149	9	N	1954	2009	1	42	8	339
02	12544	X	7716	-0-	-4828	-0-	5941	3	1775	9	N	1614	1135	1	193	8	625
03	13888	X	10839	-0-	-3049	-0-	8126	3	2713	9	N	2466	2030	1	287	8	774
04	12420	X	10379	-0-	-2041	-0-	7803	3	2576	9	N	2342	1990	1	344	8	782

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49590	X	20634	-0-	-28956	-0-	19662	3	47	4	Y	841	894	1	23	8	69
							925	9									
12	51243	X	31065	-0-	-20178	-0-	29321	3	96	4	Y	1498	1418	1	69	8	80
							1648	9									
01	45477	X	25064	-0-	-20413	-0-	22915	3	107	4	Y	1856	1695	1	42	8	199
							2042	9									
02	25396	X	8267	-0-	-17129	-0-	7292	3	51	4	Y	840	826	1	50	8	163
							924	9									
03	28117	X	21210	-0-	-6907	-0-	18160	3	155	4	Y	2632	2522	1	98	8	175
							2895	9									
04	27210	X	17862	-0-	-9348	-0-	15110	3	134	4	Y	2380	2307	1	60	8	188
							2618	9									

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13800	X	13036	-0-	-764	-0-	10728	3	91	4	Y	2015	1978	0	7	8	165
							2217	9									
12	14229	X	13308	-0-	-921	-0-	10713	3	101	4	Y	2267	2295	0	4	8	133
							2494	9									
01	14229	X	5656	-0-	-8573	-0-	3990	3	63	4	Y	1457	1411	0	2	8	177
							1603	9									
02	12544	X	-0-	-0-	-12544	-0-					Y	-0-					177
03	13485	X	10709	-0-	-2776	-0-	9216	3	60	4	Y	1303	1262	0	5	8	213
							1433	9									
*04	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	11381	3	93	4	Y	2095	2122	0	4	8	182
							2305	9									

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	881	X	881	-0-	-0-	-0-	655	2	226	9	Y	205	203	0	1	8	1
12	868	X	672	-0-	-196	-0-	621	2	51	9	Y	46	46	0	1	8	-0-
01	965	X	965	-0-	-0-	-0-	664	2	301	9	Y	274	271	0	1	8	2
02	812	X	539	-0-	-273	-0-	484	2	55	9	Y	50	50	0	2	8	-0-
03	899	X	761	-0-	-138	-0-	665	2	96	9	Y	87	86	0	1	8	-0-
04	930	X	658	-0-	-272	-0-	454	2	204	9	Y	185	184	0			1

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4185	-0-	-375	-0-	3527	2	36	4	Y	565	553	1	4	8	101
							622	9									
12	4681	X	4293	-0-	-388	-0-	3594	2	36	4	Y	603	513	1	7	8	184
							663	9									
01	4526	X	4061	-0-	-465	-0-	3453	2	34	4	Y	522	558	1	9	8	139
							574	9									
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3138	2	40	4	Y	433	487	1	9	8	76
							476	9									
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3232	2	36	4	Y	641	341	1	2	8	374
							705	9									
*04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3248	2	37	4	Y	616	749	1	2	8	239
							678	9									

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	2639	-0-	-1411	-0-	1902	2	737	9	Y	670	661	0	7	8	11
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4141	2	726	9	Y	660	652	0	8	8	11
01	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	3849	2	1170	9	Y	1064	1056	0	8	8	11
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	512	499	0	11	8	13
*03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	662	649	0	14	8	12
04	4860	X	4700	-0-	-160	-0-	4083	2	617	9	Y	561	554	0	7	8	12

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	5894	-0-		-2206	-0-	3875	3	98	4	N	1746	1449	1	18	8	515
								1921	9									
12	8370	X	5252	-0-		-3118	-0-	3026	3	105	4	N	1928	1998	1	20	8	425
								2121	9									
01	7936	X	1660	-0-		-6276	-0-	84	4	1576	9	N	1433	1676	1	18	8	164
02	7168	X	1636	-0-		-5532	-0-	76	4	1560	9	N	1418	1118	1	19	8	445
03	7068	X	1484	-0-		-5584	-0-	75	4	1409	9	N	1281	1120	1	31	8	575
04	5880	X	1594	-0-		-4286	-0-	79	4	1515	9	N	1377	1673	1	17	8	262

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41310	X	7593	-0-		-33717	-0-	7501	3	5	4	N	79	2	8			167
								87	9									
12	42687	X	33913	-0-		-8774	-0-	31948	3	97	4	N	1698	1801	1	31	8	33
								1868	9									
01	34717	X	34717	-0-		-0-	-0-	32811	3	98	4	N	1644	1587	1	40	8	50
								1808	9									
02	28364	X	13721	-0-		-14643	-0-	12461	3	55	4	N	1095	909	1	23	8	213
								1205	9									
03	33914	X	28791	-0-		-5123	-0-	26650	3	75	4	N	1878	1840	1			251
								2066	9									
04	33600	X	29702	-0-		-3898	-0-	26439	3	195	4	N	2789	2356	1	82	8	602
								3068	9									

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	4821	-0-		-879	-0-	4308	2	513	9	Y	466	462	0	4	8	2
12	5580	X	4764	-0-		-816	-0-	4320	2	444	9	Y	404	400	0	4	8	2
01	5332	X	4556	-0-		-776	-0-	4118	2	438	9	Y	398	393	0	5	8	2
02	4592	X	4257	-0-		-335	-0-	3885	2	372	9	Y	338	327	0	10	8	3
03	5084	X	5040	-0-		-44	-0-	4692	2	348	9	Y	316	315	0	3	8	1
*04	4867	X	4867	-0-		-0-	-0-	4407	2	460	9	Y	418	413	0	3	8	3

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33990	X	31871	-0-		-2119	-0-	1	1	30465	3	N	1277	1126	1	24	8	421
								1405	9									
12	35123	X	25850	-0-		-9273	-0-	1	1	24074	3	N	1614	1669	1	37	8	329
								1775	9									
01	35123	X	27961	-0-		-7162	-0-	1	1	26299	3	N	1510	1451	1	31	8	357
								1661	9									
02	31724	X	19427	-0-		-12297	-0-	18326	3	1101	9	N	1001	744	1	19	8	595
03	32922	X	30928	-0-		-1994	-0-	1	1	29460	3	N	1334	1486	1	14	8	429
								1467	9									
04	31860	X	20437	-0-		-11423	-0-	1	1	19234	3	N	1093	896	1	19	8	607
								1202	9									

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18688	X	18688	-0-		-0-	-0-	16200	3	2488	9	N	2262	2208	0	54	8	-0-
12	18617	X	18617	-0-		-0-	-0-	15922	3	2695	9	N	2450	2393	0	57	8	-0-
01	17143	X	16186	-0-		-957	-0-	13857	3	2329	9	N	2117	2085	0	32	8	-0-
02	17444	X	14100	-0-		-3344	-0-	11935	3	2165	9	N	1968	1906	0	62	8	-0-
03	19313	X	15838	-0-		-3475	-0-	13450	3	2388	9	N	2171	2123	0	48	8	-0-
04	18690	X	17042	-0-		-1648	-0-	14451	3	2591	9	N	2355	2315	0	40	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22680	X	19732	-0-	-2948	-0-	17765	3	99	4	Y	1698	1689	0	20	8	180
							1868	9									
12	23436	X	19749	-0-	-3687	-0-	17624	3	105	4	Y	1836	1816	0	23	8	177
							2020	9									
01	23188	X	18768	-0-	-4420	-0-	17096	3	90	4	Y	1438	1433	0	22	8	160
							1582	9									
02	20412	X	15136	-0-	-5276	-0-	13465	3	80	4	Y	1446	1407	0	22	8	177
							1591	9									
03	21514	X	6487	-0-	-15027	-0-	4741	3	84	4	Y	1511	1477	0	31	8	180
							1662	9									
04	19740	X	6203	-0-	-13537	-0-	4129	3	99	4	Y	1795	1758	0	17	8	200
							1975	9									

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55732	X	55732	-0-	-0-	-0-	51720	3	4012	9	Y	3647	3339	1	153	8	184
12	64563	X	64563	-0-	-0-	-0-	60005	3	4558	9	Y	4144	4074	1	119	8	135
01	59737	X	46582	-0-	-13155	-0-	44446	3	2136	9	Y	1942	1878	1	109	8	90
02	53956	X	24091	-0-	-29865	-0-	23619	3	472	9	Y	429	123	0	247	1	23
													126	8			
03	64573	X	4884	-0-	-59689	-0-	4378	3	506	9	Y	460	283	0	183	8	17
04	62490	X	5399	-0-	-57091	-0-	4796	3	603	9	Y	548	420	0	118	8	27

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	3911	2	42	4	Y	691	672	0	20	8	3
							760	9									
12	5797	X	4060	-0-	-1737	-0-	3251	2	40	4	Y	699	679	0	19	8	4
							769	9									
01	5797	X	4127	-0-	-1670	-0-	3317	2	41	4	Y	699	675	0	24	8	4
							769	9									
02	5068	X	3344	-0-	-1724	-0-	2600	2	37	4	Y	643	628	0	14	8	5
							707	9									
03	5053	X	4494	-0-	-559	-0-	3626	2	45	4	Y	748	737	0	13	8	3
							823	9									
04	4710	X	4528	-0-	-182	-0-	3702	2	43	4	Y	712	699	0	12	8	4
							783	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46470	X	39480	-0-	-6990	-0-	34955	3	4525	9	Y	4114	4077	0	5	3	262
													35	8			
12	48019	X	40158	-0-	-7861	-0-	35655	3	4503	9	Y	4094	4073	0	39	8	244
01	43369	X	37074	-0-	-6295	-0-	33041	3	4033	9	Y	3666	3679	0	33	8	198
02	37128	X	28064	-0-	-9064	-0-	25022	3	3042	9	Y	2765	2692	0	38	8	233
03	41106	X	21935	-0-	-19171	-0-	17516	3	4419	9	Y	4017	3931	0	64	8	255
04	39480	X	23612	-0-	-15868	-0-	19423	3	4189	9	Y	3808	3767	0	29	8	267

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15030	X	14911	-0-	-119	-0-	11748	3	3163	9	N	2875	2978	0	18	8	547
12	15531	X	14555	-0-	-976	-0-	11445	3	3110	9	N	2827	2761	0	19	8	594
01	15531	X	13179	-0-	-2352	-0-	10511	3	2668	9	N	2425	2440	0	16	8	563
02	13916	X	10274	-0-	-3642	-0-	8087	3	2187	9	N	1988	1829	0	19	8	703
03	15407	X	12280	-0-	-3127	-0-	9599	3	2681	9	N	2437	2520	0	40	8	580
04	14910	X	12462	-0-	-2448	-0-	9799	3	2663	9	N	2421	2355	0	31	8	615

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21660	X	15812	-0-	-5848	-0-	10444	2	5368	9	Y	4880	4795	0	48	8	270
12	22785	X	15226	-0-	-7559	-0-	10032	2	5194	9	Y	4722	3326	0	1356	1	259
													51	8			
01	22785	X	15491	-0-	-7294	-0-	10169	2	5322	9	Y	4838	4778	0	55	8	264
02	21140	X	12583	-0-	-8557	-0-	7884	2	4699	9	Y	4272	4121	0	44	8	371
03	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	11455	2	5210	9	Y	4736	4730	0	65	8	312
*04	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	11872	2	5158	9	Y	4689	4661	0	32	8	308

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17460	X	9801	-0-	-7659	-0-	7555	3	2246	9	N	2042	2217	0	17	8	591
12	11408	X	9343	-0-	-2065	-0-	7111	3	2232	9	N	2029	1930	0	19	8	671
01	11501	X	8150	-0-	-3351	-0-	6100	3	2050	9	N	1864	1979	0	16	8	540
02	10388	X	5047	-0-	-5341	-0-	3200	3	1847	9	N	1679	1699	0	20	8	500
03	11501	X	9828	-0-	-1673	-0-	7547	3	2281	9	N	2074	1861	0	32	8	681
04	9810	X	9728	-0-	-82	-0-	7557	3	2171	9	N	1974	2084	0	16	8	555

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20580	X	20544	-0-	-36	-0-	18957	2	56	4	Y	1392	1400	0	26	8	137
							1531	9									
12	21266	X	20777	-0-	-489	-0-	18739	2	71	4	Y	1788	1758	0	29	8	138
							1967	9									
01	21411	X	21411	-0-	-0-	-0-	19464	2	68	4	Y	1708	1693	0	26	8	127
							1879	9									
02	19180	X	17976	-0-	-1204	-0-	16349	2	57	4	Y	1427	1356	0	28	8	170
							1570	9									
03	21235	X	21136	-0-	-99	-0-	19172	2	69	4	Y	1723	1685	0	43	8	165
							1895	9									
*04	21609	X	21609	-0-	-0-	-0-	19602	2	70	4	Y	1761	1733	0	14	8	179
							1937	9									

STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16200	X	11142	-0-	-5058	-0-	7860	2	157	4	Y	2841	2869	0	42	8	307
							3125	9									
12	16740	X	10508	-0-	-6232	-0-	6492	2	187	4	Y	3481	3295	0	21	8	472
							3829	9									
01	15655	X	9256	-0-	-6399	-0-	5653	2	170	4	Y	3121	3129	0	30	8	434
							3433	9									
02	13188	X	2633	-0-	-10555	-0-	1597	2	53	4	Y	894	1043	0	27	8	258
							983	9									
03	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	9075	3	185	4	Y	3207	3003	0	83	8	379
							3528	9									
*04	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	8514	3	158	4	Y	2578	2549	0	43	8	365
							2836	9									

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51450	X	45863	-0-	-5587	-0-	42714	2	3149	9	Y	2863	2822	0	72	8	156
12	51646	X	45113	-0-	-6533	-0-	41895	2	3218	9	Y	2925	2013	0	824	1	157
													87	8			
01	50313	X	45416	-0-	-4897	-0-	42039	2	3377	9	Y	3070	2973	0	90	8	164
02	44072	X	17018	-0-	-27054	-0-	16297	2	721	9	Y	655	689	0	80	8	50
03	47864	X	14602	-0-	-33262	-0-	14106	2	496	9	Y	451	329	0	152	8	20
04	45870	X	26748	-0-	-19122	-0-	25941	2	807	9	Y	734	634	0	77	8	43

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17160	X	13874	-0-	-3286	-0-	11643	3	99	4	Y	1938	1904	0	14	8	158
							2132	9									
12	17732	X	13987	-0-	-3745	-0-	11636	3	103	4	Y	2044	2074	0	8	8	120
							2248	9									
01	17732	X	9003	-0-	-8729	-0-	7474	3	68	4	Y	1328	1280	0	7	8	161
							1461	9									
02	14392	X	-0-	-0-	-14392	-0-					Y	-0-					161
03	15934	X	9217	-0-	-6717	-0-	7819	3	65	4	Y	1212	1165	0	11	8	197
							1333	9									
04	13860	X	13691	-0-	-169	-0-	11466	3	101	4	Y	1931	1952	0	9	8	167
							2124	9									

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

11	7470	X	6730	-0-	-740	-0-	5872	2	858	9	Y	780	776	0	4	8	4
12	7719	X	7064	-0-	-655	-0-	6152	2	912	9	Y	829	825	0	4	8	4
01	7347	X	6878	-0-	-469	-0-	5964	2	914	9	Y	831	825	0	5	8	5
02	6608	X	5329	-0-	-1279	-0-	4561	2	768	9	Y	698	689	0	9	8	5
03	7068	X	6810	-0-	-258	-0-	5963	2	847	9	Y	770	770	0	2	8	3
04	6840	X	6458	-0-	-382	-0-	5646	2	812	9	Y	738	733	0	3	8	5

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

11	15600	X	9298	-0-	-6302	-0-	7075	3	110	4	Y	1921	1874	0	46	8	9
							2113	9									
12	20103	X	20103	-0-	-0-	-0-	18237	3	97	4	Y	1608	1561	0	48	8	8
							1769	9									
01	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	14218	3	87	4	Y	1381	1324	0	58	8	7
							1519	9									
02	11116	X	9239	-0-	-1877	-0-	7779	3	70	4	Y	1264	1236	0	25	8	10
							1390	9									
03	20119	X	10675	-0-	-9444	-0-	8638	3	101	4	Y	1760	1738	0	25	8	7
							1936	9									
04	19440	X	10520	-0-	-8920	-0-	8692	3	93	4	Y	1577	1549	0	25	8	10
							1735	9									

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11101 - 15108

11	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	12187	3	2935	9	N	2668	2588	0	80	8	-0-
12	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	13163	3	3060	9	N	2782	2704	0	78	8	-0-
01	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	11822	3	2748	9	N	2498	2452	0	46	8	-0-
02	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	10158	3	2776	9	N	2524	2434	0	90	8	-0-
03	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	10840	3	2754	9	N	2504	2440	0	64	8	-0-
*04	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	12404	3	2933	9	N	2666	2606	0	60	8	-0-

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

11	39795	X	39795	-0-	-0-	-0-	36357	2	183	4	Y	2959	2790	1	64	8	263
							3255	9									
12	42740	X	42740	-0-	-0-	-0-	39577	2	176	4	Y	2715	2673	1	30	8	275
							2987	9									
01	41664	X	40750	-0-	-914	-0-	37333	2	185	4	Y	2938	3029	1	44	8	140
							3232	9									
02	37856	X	33641	-0-	-4215	-0-	30870	2	145	4	Y	2387	2268	1	77	8	182
							2626	9									
03	41912	X	36098	-0-	-5814	-0-	32325	2	183	4	Y	3264	2180	1	1050	8	216
							3590	9									
04	40560	X	33719	-0-	-6841	-0-	30580	2	166	4	Y	2703	2620	1	50	8	249
							2973	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43980	X	34805	-0-	-9175	-0-	31139	3	212	4	N	3140	2543	1	93	8	951
							3454	9									
12	43648	X	34710	-0-	-8938	-0-	30859	3	218	4	N	3303	3363	1	38	8	853
							3633	9									
01	43648	X	29662	-0-	-13986	-0-	27664	3	147	4	N	1683	2018	1	53	8	465
							1851	9									
02	35756	X	14606	-0-	-21150	-0-	13108	3	90	4	N	1280	1263	1	59	8	423
							1408	9									
03	39525	X	38033	-0-	-1492	-0-	36158	3	166	4	N	1554	1315	1	153	8	509
							1709	9									
*04	39000	X	39000	-0-	-0-	-0-	33627	3	280	4	N	4630	4396	1	73	8	670
							5093	9									

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31698	X	31698	-0-	-0-	-0-	27502	2	194	4	Y	3638	3386	1	33	8	328
							4002	9									
12	30631	X	30631	-0-	-0-	-0-	26811	2	178	4	Y	3311	3270	1	33	8	336
							3642	9									
01	26124	X	26124	-0-	-0-	-0-	22174	2	173	4	Y	3434	3581	1	24	8	165
							3777	9									
02	29596	X	19712	-0-	-9884	-0-	16679	2	134	4	Y	2635	2567	1	28	8	205
							2899	9									
03	32767	X	25568	-0-	-7199	-0-	21939	2	163	4	Y	3151	3007	1	46	8	303
							3466	9									
04	31710	X	24926	-0-	-6784	-0-	21737	2	145	4	Y	2767	2790	1	23	8	257
							3044	9									

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3049	-0-	-401	-0-	2586	2	23	4	Y	400	389	0	11	8	2
							440	9									
12	4216	X	2525	-0-	-1691	-0-	2036	2	26	4	Y	421	407	0	14	8	2
							463	9									
01	4216	X	2596	-0-	-1620	-0-	2062	2	27	4	Y	461	446	0	15	8	2
							507	9									
02	3808	X	1397	-0-	-2411	-0-	1051	2	14	4	Y	302	300	0	2	8	2
							332	9									
03	3596	X	2830	-0-	-766	-0-	2581	2	10	4	Y	217	217	0	1	8	1
							239	9									
04	3060	X	2842	-0-	-218	-0-	2571	2	11	4	Y	236	234	0	1	8	2
							260	9									

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	4704	3	36	4	Y	853	851	0	3	8	4
							938	9									
12	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	5482	3	40	4	Y	929	924	0	4	8	5
							1022	9									
01	5828	X	5009	-0-	-819	-0-	4177	3	32	4	Y	727	724	0	4	8	4
							800	9									
02	7140	X	5769	-0-	-1371	-0-	4656	3	39	4	Y	976	972	0			8
							1074	9									
03	7905	X	7240	-0-	-665	-0-	6166	3	41	4	Y	939	940	0	3	8	4
							1033	9									
04	6330	X	3557	-0-	-2773	-0-	3090	3	18	4	Y	408	408	0	1	8	3
							449	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		5531	-0-	5531	5531	4949	2	582	9	Y	529	521	0	5	8	3

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

11	11580	X	8047	-0-	-3533	-0-	6682	2	87	4	Y	1162	1079	1	40	8	102
							1278	9									
12	11966	X	8897	-0-	-3069	-0-	7567	2	91	4	Y	1126	1095	1	20	8	113
							1239	9									
01	11966	X	8395	-0-	-3571	-0-	6901	2	94	4	Y	1273	1298	1	28	8	60
							1400	9									
02	8344	X	5141	-0-	-3203	-0-	4195	2	65	4	Y	801	752	1	50	8	59
							881	9									
03	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	9658	2	130	4	Y	1533	1355	1	97	8	140
							1686	9									
*04	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	9546	2	123	4	Y	1428	1391	1	48	8	129
							1571	9									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

11	5400	X	4919	-0-	-481	-0-	4128	2	791	9	Y	719	718	0	1	8	4
12	5239	X	4802	-0-	-437	-0-	4021	2	781	9	Y	710	708	0	2	8	4
01	5053	X	4611	-0-	-442	-0-	3841	2	770	9	Y	700	698	0	2	8	4
02	4144	X	3699	-0-	-445	-0-	3017	2	682	9	Y	620	619	0			5
03	4588	X	4416	-0-	-172	-0-	3706	2	710	9	Y	645	646	0	1	8	3
04	4440	X	4334	-0-	-106	-0-	3637	2	697	9	Y	634	632	0	1	8	4

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

11	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	10172	3	77	4	Y	1315	1275	0	34	8	6
							1447	9									
12	9300	X	25	-0-	-9275	-0-	10	4	15	9	Y	14	6	0	14	8	-0-
01	10974	X	875	-0-	-10099	-0-	43	4	832	9	Y	756	729	0	23	8	4
02	10920	X	5573	-0-	-5347	-0-	4417	3	56	4	Y	1000	975	0	21	8	8
							1100	9									
03	12090	X	7527	-0-	-4563	-0-	6214	3	68	4	Y	1132	1118	0	18	8	4
							1245	9									
04	11700	X	5631	-0-	-6069	-0-	5593	3	20	4	Y	16	4	0	16	8	-0-
							18	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

11	31500	X	29932	-0-	-1568	-0-	28399	3	1533	9	Y	1394	1382	0	2	3	88
													18	8			
12	32550	X	29961	-0-	-2589	-0-	28409	3	1552	9	Y	1411	1396	0	19	8	84
01	32550	X	28389	-0-	-4161	-0-	27024	3	1365	9	Y	1241	1240	0	18	8	67
02	30240	X	23918	-0-	-6322	-0-	22782	3	1136	9	Y	1033	992	0	22	8	86
03	32550	X	16610	-0-	-15940	-0-	15060	3	1550	9	Y	1409	1370	0	36	8	89
04	29940	X	16302	-0-	-13638	-0-	14829	3	1473	9	Y	1339	1318	0	16	8	94

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	8732	-0-	-118	-0-	7331	3	1401	9	Y	1274	1267	0	8	8	6
12	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	8487	3	2972	9	Y	2702	2687	0	7	8	14
01	8990	X	7913	-0-	-1077	-0-	6548	3	1365	9	Y	1241	1239	0	9	8	7
02	8148	X	6617	-0-	-1531	-0-	5415	3	1202	9	Y	1093	1091	0			9
03	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	8837	3	1529	9	Y	1390	1387	0	6	8	6
04	9420	X	9213	-0-	-207	-0-	7887	3	1326	9	Y	1205	1196	0	7	8	8

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	6581	3	121	4	N	2172	2199	1	23	8	202
							2389	9									
12	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	4901	3	124	4	N	2221	2189	1	26	8	208
							2443	9									
01	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	3258	3	108	4	N	2012	2032	1	19	8	169
							2213	9									
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	2120	3	104	4	N	1862	1798	1	29	8	204
							2048	9									
03	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	3444	3	118	4	N	2130	1814	1	42	8	478
							2343	9									
*04	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	6077	3	125	4	N	2217	2414	1	26	8	255
							2439	9									

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24287	X	24287	-0-	-0-	-0-	18711	2	5576	9	Y	5069	5019	0	39	8	81
12	24118	X	24118	-0-	-0-	-0-	18709	2	5409	9	Y	4917	4873	0	43	8	82
01	25106	X	25106	-0-	-0-	-0-	17157	2	7949	9	Y	7226	7195	0	38	8	75
02	23604	X	19492	-0-	-4112	-0-	15438	2	4054	9	Y	3685	3613	0	52	8	95
*03	25110	X	22522	-0-	-2588	-0-	17484	2	5038	9	Y	4580	4516	0	77	8	82
04	24300	X	21790	-0-	-2510	-0-	17530	2	4260	9	Y	3873	3831	0	40	8	84

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31110	X	27567	-0-	-3543	-0-	23636	3	168	4	Y	3421	3338	0	21	8	280
							3763	9									
12	31403	X	27438	-0-	-3965	-0-	23169	3	180	4	Y	3717	3768	0	11	8	218
							4089	9									
01	30752	X	14260	-0-	-16492	-0-	12238	3	88	4	Y	1758	1755	0	8	8	213
							1934	9									
02	25732	X	-0-	-0-	-25732	-0-					Y	-0-					213
03	28489	X	70	-0-	-28419	-0-	13	4	57	9	Y	52	251	0	7	8	7
04	27570	X	8924	-0-	-18646	-0-	7556	3	91	4	Y	1161	1051	0	17	8	100
							1277	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	7014	-0-		-156	-0-		5107	3	92	4	Y	1650	1630	0	17	8	26
									1815	9									
12	7409	X	6832	-0-		-577	-0-		4972	3	89	4	Y	1610	1592	0	17	8	27
									1771	9									
01	8003	X	8003	-0-		-0-	-0-		5142	3	124	4	Y	2488	2473	0	16	8	26
									2737	9									
02	5831	X	5831	-0-		-0-	-0-		4502	3	94	4	Y	1123	1097	0	23	8	29
									1235	9									
*03	7448	X	7448	-0-		-0-	-0-		5436	3	97	4	Y	1741	1704	0	35	8	31
									1915	9									
*04	6956	X	6956	-0-		-0-	-0-		5342	3	81	4	Y	1394	1377	0	18	8	30
									1533	9									

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32190	X	26441	-0-		-5749	-0-		23401	3	116	4	Y	2658	2629	0	7	8	196
									2924	9									
12	31589	X	26486	-0-		-5103	-0-		23542	3	113	4	Y	2574	2574	0	7	8	189
									2831	9									
01	31589	X	15954	-0-		-15635	-0-		14074	3	72	4	Y	1644	1687	0	5	8	141
									1808	9									
02	24360	X	14403	-0-		-9957	-0-		12659	3	66	4	Y	1525	1495	0	5	8	166
									1678	9									
03	26970	X	21002	-0-		-5968	-0-		18612	3	92	4	Y	2089	2010	0	11	8	234
									2298	9									
04	26100	X	20373	-0-		-5727	-0-		17952	3	93	4	Y	2116	2118	0	6	8	226
									2328	9									

BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17310	X	17175	-0-		-135	-0-		1	1	13448	2	Y	3245	3219	0	47	8	174
									156	4	3570	9							
12	17887	X	4062	-0-		-13825	-0-		1	1	172	4	Y	3535	3474	0	60	8	175
									3889	9									
01	17887	X	3677	-0-		-14210	-0-		1	1	155	4	Y	3201	3138	0	34	8	204
									3521	9									
02	18060	X	4052	-0-		-14008	-0-		1	1	170	4	Y	3528	3442	0	79	8	211
									3881	9									
03	21791	X	21791	-0-		-0-	-0-		1	1	17503	2	Y	3735	3666	0	58	8	222
									178	4	4109	9							
04	17190	X	16132	-0-		-1058	-0-		1	1	13025	2	Y	2706	2670	0	33	8	225
									129	4	2977	9							

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44250	X	41760	-0-		-2490	-0-		36417	3	5343	9	Y	4857	4813	0	5	3	309
															39	8			
12	45725	X	43925	-0-		-1800	-0-		38353	3	5572	9	Y	5065	5026	0	46	8	302
01	45725	X	41696	-0-		-4029	-0-		36776	3	4920	9	Y	4473	4496	0	37	8	242
02	41188	X	32491	-0-		-8697	-0-		28538	3	3953	9	Y	3594	3499	0	33	8	304
03	43927	X	28709	-0-		-15218	-0-		23376	3	5333	9	Y	4848	4810	0	31	8	311
04	42510	X	28362	-0-		-14148	-0-		23433	3	4929	9	Y	4481	4454	0	23	8	315

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4932	X	4932	-0-		-0-	-0-		4100	2	40	4	N	720	693	1	6	8	92
									792	9									
12	4922	X	4922	-0-		-0-	-0-		3984	2	43	4	N	814	824	1	7	8	75
									895	9									
01	1767	X	483	-0-		-1284	-0-		23	4	460	9	N	418	431	1	4	8	58
02	3052	X	611	-0-		-2441	-0-		28	4	583	9	N	530	550	1	5	8	33
03	6015	X	6015	-0-		-0-	-0-		5119	2	43	4	N	775	671	1	6	8	131
									853	9									
*04	5255	X	5255	-0-		-0-	-0-		4342	2	42	4	N	792	778	1	4	8	141
									871	9									

CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58944	X	58944	-0-		-0-	-0-		51591	2	588	4	Y	6150	6032	0	110	8	97
									6765	9									
12	57564	X	57564	-0-		-0-	-0-		50445	2	584	4	Y	5941	5821	0	119	8	98
									6535	9									
01	64139	X	58963	-0-		-5176	-0-		48324	2	754	4	Y	8986	8912	0	79	8	93
									9885	9									
02	53928	X	46339	-0-		-7589	-0-		40715	2	574	4	Y	4591	4462	0	104	8	118
									5050	9									
*03	63191	X	63191	-0-		-0-	-0-		55212	2	607	4	Y	6702	6519	0	183	8	118
									7372	9									
04	57780	X	43769	-0-		-14011	-0-		39045	2	428	4	Y	3905	3841	0	99	8	83
									4296	9									

CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14220	X	12336	-0-		-1884	-0-		10129	3	108	4	N	1908	1886	0	154	1	191
									2099	9					18	8			
12	15415	X	15415	-0-		-0-	-0-		12913	3	120	4	N	2165	2127	0	23	8	206
									2382	9									
01	14260	X	11903	-0-		-2357	-0-		9731	3	113	4	N	1872	1840	0	22	8	216
									2059	9									
02	12880	X	10975	-0-		-1905	-0-		8805	3	110	4	N	1873	1878	0	23	8	188
									2060	9									
03	36944	X	36944	-0-		-0-	-0-		34877	3	106	4	N	1783	1766	0	17	8	188
									1961	9									
*04	24169	X	24169	-0-		-0-	-0-		22278	3	94	4	N	1634	1594	0	11	8	217
									1797	9									

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40890	X	35605	-0-		-5285	-0-		19	1	27870	2	Y	6681	6647	0	48	8	348
									367	4	7349	9							
12	42253	X	31746	-0-		-10507	-0-		16	1	25205	2	Y	5631	5595	0	60	8	324
									331	4	6194	9							
01	42253	X	30670	-0-		-11583	-0-		16	1	23673	2	Y	6037	5951	0	60	8	350
									340	4	6641	9							
02	34888	X	28781	-0-		-6107	-0-		16	1	22499	2	Y	5419	5326	0	97	8	346
									305	4	5961	9							
03	38626	X	34436	-0-		-4190	-0-		18	1	27106	2	Y	6335	6279	0	86	8	316
									343	4	6969	9							
04	35610	X	32965	-0-		-2645	-0-		17	1	25916	2	Y	6092	5980	0	49	8	379
									331	4	6701	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17160	X	16715	-0-	-445	-0-	11684	2	348	4	Y	4257	4106	0	117	8	67
							4683	9									
12	17732	X	16191	-0-	-1541	-0-	11649	2	337	4	Y	3823	3696	0	132	8	62
							4205	9									
01	14752	X	14752	-0-	-0-	-0-	9378	2	348	4	Y	4569	4473	0	112	8	46
							5026	9									
02	15596	X	10577	-0-	-5019	-0-	7848	2	284	4	Y	2223	2069	0	146	8	54
							2445	9									
*03	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	14407	2	337	4	Y	4350	4117	0	212	8	75
							4785	9									
04	16710	X	16103	-0-	-607	-0-	12949	2	244	4	Y	2645	2566	0	98	8	56
							2910	9									

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

11	9060	X	4118	-0-	-4942	-0-	3152	3	966	9	N	878	864	0	14	8	-0-
12	8866	X	5255	-0-	-3611	-0-	3995	3	1260	9	N	1145	1140	0	5	8	-0-
01	8401	X	493	-0-	-7908	-0-	45	3	448	9	N	407	405	0	2	8	-0-
02	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	9034	3	2761	9	N	2510	2439	0	71	8	-0-
03	25210	X	25210	-0-	-0-	-0-	19302	3	5908	9	N	5371	5279	0	92	8	-0-
*04	21998	X	21998	-0-	-0-	-0-	16905	3	5093	9	N	4630	4559	0	71	8	-0-

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

11	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	8843	3	2923	9	Y	2657	2606	0	51	8	-0-
12	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	12028	3	3117	9	Y	2834	2775	0	59	8	-0-
01	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	12261	3	3089	9	Y	2808	2770	0	38	8	-0-
02	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	11350	3	2943	9	Y	2675	2600	0	75	8	-0-
03	15159	X	13758	-0-	-1401	-0-	10788	3	2970	9	Y	2700	2646	0	54	8	-0-
04	14850	X	13915	-0-	-935	-0-	11049	3	2866	9	Y	2605	2560	0	45	8	-0-

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439

11	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	2759	2731	0	28	8	-0-
12	4867	X	3217	-0-	-1650	-0-	214	3	3003	9	N	2730	2706	0	24	8	-0-
01	4867	X	3078	-0-	-1789	-0-	209	3	2869	9	N	2608	2584	0	24	8	-0-
02	3276	X	2713	-0-	-563	-0-	126	3	2587	9	N	2352	2324	0	28	8	-0-
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	1176	3	2551	9	N	2319	2285	0	34	8	-0-
04	3120	X	2439	-0-	-681	-0-	318	3	2121	9	N	1928	1913	0	15	8	-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64702	X	64702	-0-	-0-	-0-	1	1	58117	3	N	5660	6088	1	88	8	198
							358	4	6226	9							
12	57815	X	49417	-0-	-8398	-0-	1	1	43693	3	N	4914	4267	1	89	8	756
							318	4	5405	9							
01	55955	X	48823	-0-	-7132	-0-	1	1	42552	3	N	5392	5716	1	82	8	350
							339	4	5931	9							
02	52220	X	39226	-0-	-12994	-0-	1	1	34931	3	N	3679	3531	1	100	8	398
							247	4	4047	9							
03	57815	X	42378	-0-	-15437	-0-	1	1	37382	3	N	4278	4288	1	156	8	232
							289	4	4706	9							
04	55950	X	41131	-0-	-14819	-0-	1	1	36221	3	N	4197	3876	1	88	8	465
							292	4	4617	9							

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37500	X	616	-0-	-36884	-0-	466	2	6	4	Y	131	276	0	3	8	2
							144	9									
12	38750	X	31581	-0-	-7169	-0-	18225	2	310	4	Y	11860	11615	0	48	8	199
							13046	9									
01	66669	X	66669	-0-	-0-	-0-	43243	2	944	4	Y	20438	20341	0	83	8	213
							22482	9									
02	47362	X	47362	-0-	-0-	-0-	36143	2	701	4	Y	9562	9429	0	98	8	248
							10518	9									
*03	52038	X	52038	-0-	-0-	-0-	39052	2	561	4	Y	11295	11203	0	138	8	202
							12425	9									
*04	47357	X	47357	-0-	-0-	-0-	36981	2	457	4	Y	9017	8955	0	68	8	196
							9919	9									

KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54690	X	50538	-0-	-4152	-0-	46597	3	3941	9	Y	3583	3477	1	78	8	184
12	56513	X	50972	-0-	-5541	-0-	46781	3	4191	9	Y	3810	3806	1	62	8	126
01	55397	X	49302	-0-	-6095	-0-	45201	3	4101	9	Y	3728	3612	1	62	8	180
02	47208	X	41627	-0-	-5581	-0-	38108	3	3519	9	Y	3199	516	0	2553	1	241
													69	8			
03	52266	X	30126	-0-	-22140	-0-	26171	3	3955	9	Y	3595	3519	0	99	8	218
04	50550	X	30040	-0-	-20510	-0-	26131	3	3909	9	Y	3554	3491	0	60	8	221

BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26940	X	25217	-0-	-1723	-0-	18976	3	272	4	N	5426	5353	1	34	8	326
							5969	9									
12	27838	X	21610	-0-	-6228	-0-	16157	3	238	4	N	4741	4760	1	5	8	302
							5215	9									
01	26288	X	21865	-0-	-4423	-0-	16701	3	224	4	N	4491	4366	1	8	8	419
							4940	9									
02	23548	X	19834	-0-	-3714	-0-	14992	3	207	4	N	4214	4262	1	16	8	355
							4635	9									
03	26071	X	19934	-0-	-6137	-0-	15223	3	220	4	N	4083	3818	1	33	8	587
							4491	9									
04	25230	X	20467	-0-	-4763	-0-	15789	3	227	4	N	4046	4358	1	10	8	265
							4451	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56910	X	50151	-0-	-6759	-0-	44395	3	321	4	Y	4941	5236	0	81	8	325
							5435	9									
12	58807	X	42141	-0-	-16666	-0-	36755	3	293	4	Y	4630	4505	0	79	8	371
							5093	9									
01	55707	X	51724	-0-	-3983	-0-	45199	3	366	4	Y	5599	5465	0	96	8	409
							6159	9									
02	49308	X	44013	-0-	-5295	-0-	38454	3	317	4	Y	4765	4639	0	125	8	410
							5242	9									
03	52049	X	39517	-0-	-12532	-0-	33075	3	369	4	Y	5521	5313	0	195	8	423
							6073	9									
04	50160	X	38832	-0-	-11328	-0-	32810	3	347	4	Y	5159	5105	0	99	8	378
							5675	9									

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11232 - 15524

11	11910	X	10530	-0-	-1380	-0-	8234	3	2296	9	Y	2087	2058	0	29	8	-0-
12	12183	X	11222	-0-	-961	-0-	8886	3	2336	9	Y	2124	2092	0	32	8	-0-
01	11222	X	9602	-0-	-1620	-0-	7374	3	2228	9	Y	2025	2006	0	19	8	-0-
02	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	6592	3	1949	9	Y	1772	1736	0	36	8	-0-
03	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	7721	3	2272	9	Y	2065	2037	0	28	8	-0-
*04	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	6779	3	1925	9	Y	1750	1729	0	21	8	-0-

HONEY SPRINGS 55-4-19 WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566

11	26141	X	26141	-0-	-0-	-0-	22405	3	3736	9	N	3396	3335	0	61	8	-0-
12	28070	X	28070	-0-	-0-	-0-	23559	3	4511	9	N	4101	4033	0	68	8	-0-
01	21474	X	21474	-0-	-0-	-0-	18168	3	3306	9	N	3005	2966	0	39	8	-0-
02	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	15747	3	2914	9	N	2649	2581	0	68	8	-0-
03	24681	X	24681	-0-	-0-	-0-	20773	3	3908	9	N	3553	3491	0	62	8	-0-
*04	24725	X	24725	-0-	-0-	-0-	20871	3	3854	9	N	3504	3452	0	52	8	-0-

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324

11	60390	X	51610	-0-	-8780	-0-	44531	3	7079	9	Y	6435	6328	0	107	8	-0-
12	61690	X	59083	-0-	-2607	-0-	49996	3	9087	9	Y	8261	8179	0	82	8	-0-
01	61225	X	55920	-0-	-5305	-0-	48331	3	7589	9	Y	6899	6812	0	87	8	-0-
02	50372	X	47338	-0-	-3034	-0-	40989	3	6349	9	Y	5772	5665	0	107	8	-0-
03	55769	X	55681	-0-	-88	-0-	49161	3	6520	9	Y	5927	5772	0	155	8	-0-
04	53970	X	51056	-0-	-2914	-0-	44805	3	6251	9	Y	5683	5606	0	77	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090

11	45000	X	37724	-0-	-7276	-0-	30937	3	6787	9	Y	6170	6119	0	37	8	99
12	45291	X	37795	-0-	-7496	-0-	31140	3	6655	9	Y	6050	6001	0	47	8	101
01	44299	X	36752	-0-	-7547	-0-	27547	3	9205	9	Y	8368	8342	0	40	8	87
02	34804	X	31959	-0-	-2845	-0-	26924	3	5035	9	Y	4577	4495	0	50	8	119
*03	38533	X	31930	-0-	-6603	-0-	26131	3	5799	9	Y	5272	5238	0	58	8	95
04	37290	X	29791	-0-	-7499	-0-	24917	3	4874	9	Y	4431	4399	0	31	8	96

DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10917 - 15224

11	13920	X	11842	-0-	-2078	-0-	9663	3	2179	9	N	1981	1947	0	34	8	-0-
12	14384	X	12639	-0-	-1745	-0-	10344	3	2295	9	N	2086	2046	0	40	8	-0-
01	14384	X	11413	-0-	-2971	-0-	9343	3	2070	9	N	1882	1859	0	23	8	-0-
02	12404	X	10016	-0-	-2388	-0-	8201	3	1815	9	N	1650	1605	0	45	8	-0-
03	13733	X	12589	-0-	-1144	-0-	10394	3	2195	9	N	1995	1956	0	39	8	-0-
*04	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	10573	3	2054	9	N	1867	1837	0	30	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34313	X	34313	-0-	-0-	-0-	28374	3	5939	9	N	5399	5266	0	133	8	-0-
12	36740	X	36740	-0-	-0-	-0-	30834	3	5906	9	N	5369	5273	0	96	8	-0-
01	33399	X	33399	-0-	-0-	-0-	27765	3	5634	9	N	5122	5029	0	93	8	-0-
02	30240	X	30240	-0-	-0-	-0-	25061	3	5179	9	N	4708	4590	0	118	8	-0-
03	33200	X	33200	-0-	-0-	-0-	27796	3	5404	9	N	4913	4757	0	156	8	-0-
*04	32467	X	32467	-0-	-0-	-0-	27056	3	5411	9	N	4919	4831	0	88	8	-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	14002	3	2697	9	N	2452	2384	0	68	8	-0-
12	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	12487	3	3484	9	N	3167	3122	0	45	8	-0-
01	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	11509	3	3383	9	N	3075	3030	0	45	8	-0-
02	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	10699	3	3123	9	N	2839	2781	0	58	8	-0-
03	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	11529	3	3157	9	N	2870	2791	0	79	8	-0-
*04	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	10649	3	2746	9	N	2496	2456	0	40	8	-0-

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	10447	3	3469	9	N	3154	3076	0	78	8	-0-
12	16389	X	16389	-0-	-0-	-0-	12630	3	3759	9	N	3417	3342	0	75	8	-0-
01	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	10374	3	3197	9	N	2906	2835	0	71	8	-0-
02	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	9414	3	3090	9	N	2809	2687	0	122	8	-0-
03	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	10717	3	4149	9	N	3772	3642	0	130	8	-0-
*04	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	11486	3	3584	9	N	3258	3188	0	70	8	-0-

FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20340	X	17445	-0-	-2895	-0-	13659	3	166	4	Y	3291	3247	0	61	8	176
							3620	9									
12	19840	X	19818	-0-	-22	-0-	15764	3	181	4	Y	3521	3445	0	79	8	173
							3873	9									
01	19840	X	15948	-0-	-3892	-0-	12501	3	147	4	Y	3000	2948	0	34	8	191
							3300	9									
02	17920	X	16607	-0-	-1313	-0-	13160	3	147	4	Y	3000	2936	0	76	8	179
							3300	9									
03	19809	X	19163	-0-	-646	-0-	15318	3	164	4	Y	3346	3265	0	61	8	199
							3681	9									
04	19170	X	14163	-0-	-5007	-0-	11402	3	120	4	Y	2401	2364	0	37	8	199
							2641	9									

THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15030	X	13677	-0-	-1353	-0-	11521	3	2156	9	N	1960	1928	0	32	8	-0-
12	14973	X	13990	-0-	-983	-0-	11816	3	2174	9	N	1976	1950	0	26	8	-0-
01	15531	X	13181	-0-	-2350	-0-	11082	3	2099	9	N	1908	1881	0	27	8	-0-
02	14028	X	11409	-0-	-2619	-0-	9619	3	1790	9	N	1627	1594	0	33	8	-0-
03	15531	X	14582	-0-	-949	-0-	12424	3	2158	9	N	1962	1913	0	49	8	-0-
*04	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	11786	3	1925	9	N	1750	1724	0	26	8	-0-

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10628 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	43967	-0-	40967	186318	35436	3	8531	9	N	7755	7621	0	134	8	-0-
*12	222062	X	35744	-0-	-186318	-0-	28188	3	7556	9	N	6869	6813	0	56	8	-0-
*01	31464	X	31464	-0-	-0-	-0-	24879	3	6585	9	N	5986	5905	0	81	8	-0-
*02	24316	X	24316	-0-	-0-	-0-	18992	3	5324	9	N	4840	4692	0	148	8	-0-
*03	23283	X	23283	-0-	-0-	-0-	17693	3	5590	9	N	5082	4953	0	129	8	-0-
*04	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	14005	3	5084	9	N	4622	4561	0	61	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KAPPA 56-2-27 WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14700	X	14320	-0-	-380	-0-	4	1	11926	3	N	2173	2124	0	49	8	-0-
							2390	9									
12	15190	X	15034	-0-	-156	-0-	4	1	12625	3	N	2186	2163	0	23	8	-0-
							2405	9									
01	14942	X	13859	-0-	-1083	-0-	3	1	11613	3	N	2039	2008	0	31	8	-0-
							2243	9									
02	13496	X	12300	-0-	-1196	-0-	3	1	10236	3	N	1874	1829	0	45	8	-0-
							2061	9									
03	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	4	1	12651	3	N	2238	2194	0	44	8	-0-
							2462	9									
*04	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	3	1	12246	3	N	2102	2080	0	22	8	-0-
							2312	9									

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

11	57960	X	49471	-0-	-8489	-0-	43512	3	5959	9	Y	5417	5300	0	117	8	-0-
12	59892	X	52264	-0-	-7628	-0-	44113	3	8151	9	Y	7410	7321	0	89	8	-0-
01	59210	X	49259	-0-	-9951	-0-	41652	3	7607	9	Y	6915	6824	0	91	8	-0-
02	51576	X	40128	-0-	-11448	-0-	33932	3	6196	9	Y	5633	5526	0	107	8	-0-
03	53971	X	49498	-0-	-4473	-0-	42173	3	7325	9	Y	6659	6512	0	147	8	-0-
04	50580	X	47244	-0-	-3336	-0-	40575	3	6669	9	Y	6063	5987	0	76	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546

11	89190	X	64334	-0-	-24856	-0-	55758	3	8576	9	N	7796	7612	0	184	8	-0-
12	70773	X	65816	-0-	-4957	-0-	57280	3	8536	9	N	7760	7609	0	151	8	-0-
01	69722	X	69722	-0-	-0-	-0-	60929	3	8793	9	N	7994	7832	0	162	8	-0-
02	61460	X	39040	-0-	-22420	-0-	34152	3	4888	9	N	4444	4280	0	164	8	-0-
03	66464	X	51902	-0-	-14562	-0-	43981	3	7921	9	N	7201	6887	0	314	8	-0-
04	67470	X	33909	-0-	-33561	-0-	29125	3	4784	9	N	4349	4179	0	170	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300

11	80640	X	78023	-0-	-2617	-0-	70859	3	7164	9	N	6513	6384	0	129	8	-0-
12	81375	X	75642	-0-	-5733	-0-	68656	3	6986	9	N	6351	6233	0	118	8	-0-
01	81375	X	53232	-0-	-28143	-0-	49609	3	3623	9	N	3294	3204	0	90	8	-0-
02	72828	X	68734	-0-	-4094	-0-	62463	3	6271	9	N	5701	5524	0	177	8	-0-
03	80631	X	65899	-0-	-14732	-0-	59335	3	6564	9	N	5967	5862	0	105	8	-0-
04	78030	X	60885	-0-	-17145	-0-	54861	3	6024	9	N	5476	5415	0	61	8	-0-

BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782

11	15090	X	13492	-0-	-1598	-0-	1	1	10996	3	N	2268	2184	0	84	8	-0-
							2495	9									
12	15593	X	13851	-0-	-1742	-0-	1	1	11287	3	N	2330	2268	0	62	8	-0-
							2563	9									
01	14880	X	12824	-0-	-2056	-0-	1	1	10359	3	N	2240	2178	0	62	8	-0-
							2464	9									
02	13160	X	9215	-0-	-3945	-0-	1	1	7349	3	N	1695	1632	0	63	8	-0-
							1865	9									
03	14353	X	12520	-0-	-1833	-0-	1	1	10158	3	N	2146	2060	0	86	8	-0-
							2361	9									
04	13500	X	11515	-0-	-1985	-0-	1	1	9435	3	N	1890	1844	0	46	8	-0-
							2079	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23280	X	21608	-0-	-1672	-0-	16574	3	5034	9	N	4576	4512	0	64	8	-0-
12	24056	X	21254	-0-	-2802	-0-	16590	3	4664	9	N	4240	4167	0	73	8	-0-
01	23064	X	21058	-0-	-2006	-0-	16373	3	4685	9	N	4259	4212	0	47	8	-0-
02	20832	X	17930	-0-	-2902	-0-	13947	3	3983	9	N	3621	3532	0	89	8	-0-
03	22878	X	4728	-0-	-18150	-0-	244	3	4484	9	N	4076	4003	0	73	8	-0-
04	21600	X	19126	-0-	-2474	-0-	15024	3	4102	9	N	3729	3675	0	54	8	-0-

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33120	X	27592	-0-	-5528	-0-	26304	3	1288	9	N	1171	1078	0	93	8	-0-
12	34224	X	31149	-0-	-3075	-0-	29716	3	1433	9	N	1303	1192	0	111	8	-0-
01	32736	X	27173	-0-	-5563	-0-	25963	3	1210	9	N	1100	1036	0	64	8	-0-
02	29568	X	16659	-0-	-12909	-0-	15816	3	843	9	N	766	636	0	130	8	-0-
03	43753	X	43753	-0-	-0-	-0-	41970	3	1783	9	N	1621	1472	0	149	8	-0-
*04	40221	X	40221	-0-	-0-	-0-	38899	3	1322	9	N	1202	1104	0	98	8	-0-

SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15900	X	14975	-0-	-925	-0-	13050	3	1925	9	N	1750	1728	0	22	8	-0-
12	15717	X	14840	-0-	-877	-0-	12989	3	1851	9	N	1683	1673	0	10	8	-0-
01	15717	X	14473	-0-	-1244	-0-	12608	3	1865	9	N	1695	1679	0	16	8	-0-
02	13972	X	10931	-0-	-3041	-0-	9394	3	1537	9	N	1397	1369	0	28	8	-0-
03	15469	X	14183	-0-	-1286	-0-	12734	3	1449	9	N	1317	1288	0	29	8	-0-
04	14970	X	14069	-0-	-901	-0-	12527	3	1542	9	N	1402	1388	0	14	8	-0-

BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SUNSHINE 54-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12960	X	12668	-0-	-292	-0-	9205	3	163	4	Y	3000	3040	0	29	8	418
							3300	9									
12	14105	X	13221	-0-	-884	-0-	9311	3	181	4	Y	3390	3267	0	33	8	508
							3729	9									
01	14105	X	12241	-0-	-1864	-0-	9083	3	146	4	Y	2738	2722	0	25	8	499
							3012	9									
02	12740	X	10701	-0-	-2039	-0-	7783	3	135	4	Y	2530	2550	0	33	8	446
							2783	9									
03	13454	X	12324	-0-	-1130	-0-	9194	3	148	4	Y	2711	2663	0	47	8	447
							2982	9									
04	12780	X	7029	-0-	-5751	-0-	5131	3	124	4	Y	1613	1690	0	42	8	328
							1774	9									

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31260	X	25901	-0-	-5359	-0-	20509	3	5392	9	N	4902	4831	0	71	8	-0-
12	29977	X	21895	-0-	-8082	-0-	17632	3	4263	9	N	3875	3795	0	80	8	-0-
01	28644	X	21186	-0-	-7458	-0-	16536	3	4650	9	N	4227	4146	0	81	8	-0-
02	25872	X	15565	-0-	-10307	-0-	12202	3	3363	9	N	3057	2970	0	87	8	-0-
03	26753	X	22501	-0-	-4252	-0-	17433	3	5068	9	N	4607	4352	0	255	8	-0-
04	25890	X	18332	-0-	-7558	-0-	14129	3	4203	9	N	3821	3481	0	340	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HYDRA 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29010	X	23095	-0-	-5915	-0-	18330	3	4765	9	N	4332	4284	0	48	8	-0-
12	29977	X	22746	-0-	-7231	-0-	18261	3	4485	9	N	4077	4025	0	52	8	-0-
01	28923	X	14974	-0-	-13949	-0-	11665	3	3309	9	N	3008	2972	0	36	8	-0-
02	26124	X	16653	-0-	-9471	-0-	12791	3	3862	9	N	3511	3453	0	58	8	-0-
03	23870	X	18129	-0-	-5741	-0-	14345	3	3784	9	N	3440	3367	0	73	8	-0-
04	23100	X	20024	-0-	-3076	-0-	15601	3	4423	9	N	4021	3975	0	46	8	-0-

BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14310	X	10347	-0-	-3963	-0-	7862	3	113	4	N	2156	2065	1	24	8	274
							2372	9									
12	14167	X	11141	-0-	-3026	-0-	8288	3	127	4	N	2478	2512	1	11	8	229
							2726	9									
01	13423	X	6825	-0-	-6598	-0-	4931	3	84	4	N	1645	1632	1	11	8	231
							1810	9									
02	10164	X	8439	-0-	-1725	-0-	6431	3	92	4	N	1742	1834	1	31	8	108
							1916	9									
03	11129	X	9852	-0-	-1277	-0-	7367	3	113	4	N	2156	1871	1	30	8	363
							2372	9									
*04	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	8993	3	122	4	N	2383	2305	1	16	8	425
							2621	9									

SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15420	X	12877	-0-	-2543	-0-	9081	3	3796	9	N	3451	3421	0	30	8	-0-
12	15934	X	14128	-0-	-1806	-0-	10191	3	3937	9	N	3579	3565	0	14	8	-0-
01	15934	X	13699	-0-	-2235	-0-	9840	3	3859	9	N	3508	3486	0	22	8	-0-
02	13328	X	10721	-0-	-2607	-0-	7447	3	3274	9	N	2976	2936	0	40	8	-0-
03	14756	X	14676	-0-	-80	-0-	10773	3	3903	9	N	3548	3507	0	41	8	-0-
04	13680	X	12730	-0-	-950	-0-	9210	3	3520	9	N	3200	3181	0	19	8	-0-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28937	X	28937	-0-	-0-	-0-	24828	3	181	4	Y	3571	3575	1	32	8	149
							3928	9									
12	37360	X	37360	-0-	-0-	-0-	32425	3	216	4	Y	4290	4256	1	17	8	166
							4719	9									
01	32930	X	32930	-0-	-0-	-0-	28272	3	202	4	Y	4051	3910	1	25	8	282
							4456	9									
02	27020	X	26846	-0-	-174	-0-	23494	3	144	4	Y	2916	3046	1	38	8	114
							3208	9									
03	37355	X	30122	-0-	-7233	-0-	24905	3	223	4	Y	4540	4227	1	47	8	380
							4994	9									
04	36150	X	30672	-0-	-5478	-0-	25951	3	203	4	Y	4107	4058	1	23	8	406
							4518	9									

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15 WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10981 - 15397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17280	X	16265	-0-	-1015	-0-	12775	3	3490	9	N	3173	3101	0	72	8	-0-
12	19518	X	19518	-0-	-0-	-0-	15406	3	4112	9	N	3738	3659	0	79	8	-0-
01	17707	X	17707	-0-	-0-	-0-	13950	3	3757	9	N	3415	3368	0	47	8	-0-
02	15176	X	14700	-0-	-476	-0-	11606	3	3094	9	N	2813	2725	0	88	8	-0-
03	17856	X	13986	-0-	-3870	-0-	11260	3	2726	9	N	2478	2416	0	62	8	-0-
04	17280	X	14630	-0-	-2650	-0-	11672	3	2958	9	N	2689	2640	0	49	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16740	X	13007	-0-	-3733	-0-	10148	3	2859	9	Y	2599	2536	0	25	8	41
12	17298	X	12032	-0-	-5266	-0-	9472	3	2560	9	Y	2327	2304	0	25	8	39
01	15097	X	12333	-0-	-2764	-0-	8504	3	3829	9	Y	3481	3463	0	21	8	36
02	12152	X	9116	-0-	-3036	-0-	7289	3	1827	9	Y	1661	1628	0	26	8	43
*03	13454	X	10830	-0-	-2624	-0-	8441	3	2389	9	Y	2172	2136	0	40	8	39
04	13020	X	10221	-0-	-2799	-0-	8296	3	1925	9	Y	1750	1731	0	20	8	38

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18060	X	12758	-0-	-5302	-0-	10424	3	2334	9	Y	2122	2105	0	22	8	34
12	18662	X	11994	-0-	-6668	-0-	9791	3	2203	9	Y	2003	1980	0	24	8	33
01	18662	X	13942	-0-	-4720	-0-	10191	3	3751	9	Y	3410	3385	0	23	8	35
02	15260	X	12207	-0-	-3053	-0-	10221	3	1986	9	Y	1805	1762	0	32	8	46
*03	16895	X	14911	-0-	-1984	-0-	12320	3	2591	9	Y	2355	2310	0	49	8	42
*04	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	13416	3	2302	9	Y	2093	2063	0	27	8	45

HIPPOCAMP 57-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28110	X	17842	-0-	-10268	-0-	13946	3	3896	9	N	3542	3456	0	86	8	-0-
12	39370	X	18476	-0-	-20894	-0-	14361	3	4115	9	N	3741	3671	0	70	8	-0-
01	39370	X	15329	-0-	-24041	-0-	11611	3	3718	9	N	3380	3316	0	64	8	-0-
02	35560	X	9162	-0-	-26398	-0-	6546	3	2616	9	N	2378	2331	0	47	8	-0-
03	22506	X	11513	-0-	-10993	-0-	8624	3	2889	9	N	2626	2562	0	64	8	-0-
*04	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	13629	3	4274	9	N	3885	3833	0	52	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77904	X	77904	-0-	-0-	-0-	74493	3	3411	9	N	3101	2955	0	146	8	-0-
12	79422	X	79422	-0-	-0-	-0-	74840	3	4582	9	N	4165	4051	0	114	8	-0-
01	79190	X	79190	-0-	-0-	-0-	75657	3	3533	9	N	3212	3087	0	125	8	-0-
02	64879	X	64879	-0-	-0-	-0-	62002	3	2877	9	N	2615	2471	0	144	8	-0-
03	75889	X	75889	-0-	-0-	-0-	72566	3	3323	9	N	3021	2816	0	205	8	-0-
*04	69896	X	69896	-0-	-0-	-0-	66904	3	2992	9	N	2720	2616	0	104	8	-0-

TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60592	X	60592	-0-	-0-	-0-	55134	3	5458	9	N	4962	4893	0	69	8	-0-
12	59859	X	59859	-0-	-0-	-0-	54746	3	5113	9	N	4648	4613	0	35	8	-0-
01	57443	X	56585	-0-	-858	-0-	51770	3	4815	9	N	4377	4335	0	42	8	-0-
02	56560	X	40526	-0-	-16034	-0-	36663	3	3863	9	N	3512	3466	0	46	8	-0-
03	62620	X	51552	-0-	-11068	-0-	47220	3	4332	9	N	3938	3885	0	53	8	-0-
04	60600	X	46705	-0-	-13895	-0-	42753	3	3952	9	N	3593	3565	0	28	8	-0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28500	X	22625	-0-	-5875	-0-	2	1	16428	3	N	5354	5315	0	61	8	538
							306	4	5889	9							
12	31620	X	26343	-0-	-5277	-0-	2	1	18019	3	N	7190	7047	0	92	8	589
							413	4	7909	9							
01	31620	X	22629	-0-	-8991	-0-	2	1	15115	3	N	6499	6202	0	70	8	816
							363	4	7149	9							
02	28560	X	20293	-0-	-8267	-0-	2	1	13798	3	N	5608	5744	0	99	8	581
							324	4	6169	9							
03	28272	X	3905	-0-	-24367	-0-	1	1	2545	3	N	1171	1223	0	32	8	497
							71	4	1288	9							
04	25500	X	322	-0-	-25178	-0-	1	1	35	4	N	260	364	0	17	8	376
							286	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26460	X	-0-	-0-	-26460	-0-					N	3	3	8			-0-
12	27342	X	-0-	-0-	-27342	-0-					N	-0-					-0-
01	24397	X	2826	-0-	-21571	-0-	2023	3	803	9	N	730	648	0	82	8	-0-
02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	5637	3	1333	9	N	1212	1076	0	136	8	-0-
03	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	8165	3	1432	9	N	1302	1174	0	128	8	-0-
*04	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	9257	3	2065	9	N	1877	1809	0	68	8	-0-

NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35610	X	30522	-0-	-5088	-0-	24802	3	5720	9	N	5200	5116	0	84	8	-0-
12	39968	X	39968	-0-	-0-	-0-	32508	3	7460	9	N	6782	6711	0	71	8	-0-
01	36673	X	26594	-0-	-10079	-0-	21621	3	4973	9	N	4521	4445	0	76	8	-0-
02	33124	X	20740	-0-	-12384	-0-	16773	3	3967	9	N	3606	3520	0	86	8	-0-
03	37324	X	23855	-0-	-13469	-0-	19403	3	4452	9	N	4047	3924	0	123	8	-0-
04	36120	X	25866	-0-	-10254	-0-	21339	3	4527	9	N	4115	4053	0	62	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48180	X	47368	-0-	-812	-0-	39826	3	7542	9	N	6856	6820	0	36	8	-0-
12	72060	X	72060	-0-	-0-	-0-	64232	3	7828	9	N	7116	7075	0	41	8	-0-
01	52111	X	31398	-0-	-20713	-0-	24990	3	6408	9	N	5825	5792	0	33	8	-0-
02	47068	X	24343	-0-	-22725	-0-	18928	3	5415	9	N	4923	4884	0	39	8	-0-
03	57784	X	37419	-0-	-20365	-0-	30397	3	7022	9	N	6384	6317	0	67	8	-0-
04	55920	X	32862	-0-	-23058	-0-	26405	3	6457	9	N	5870	5836	0	34	8	-0-

HANGING H 3-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24870	X	23505	-0-	-1365	-0-	19519	3	3986	9	Y	3624	104	0	3494	1	160
													93	8			
12	25699	X	21707	-0-	-3992	-0-	18055	3	3652	9	Y	3320	3151	0	97	8	232
01	25699	X	18116	-0-	-7583	-0-	14772	3	3344	9	Y	3040	3018	0	88	8	166
02	22540	X	15332	-0-	-7208	-0-	12548	3	2784	9	Y	2531	1321	0	1174	1	156
													46	8			
03	24304	X	21946	-0-	-2358	-0-	18282	3	3664	9	Y	3331	3207	0	44	1	125
													111	8			
04	23520	X	20342	-0-	-3178	-0-	17041	3	3301	9	Y	3001	2871	0	79	8	176

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31440	X	25460	-0-	-5980	-0-	21911	3	3549	9	Y	3226	3180	0	46	8	-0-
12	32488	X	25791	-0-	-6697	-0-	22111	3	3680	9	Y	3345	3306	0	39	8	-0-
01	32488	X	25212	-0-	-7276	-0-	21770	3	3442	9	Y	3129	3091	0	38	8	-0-
02	27132	X	19780	-0-	-7352	-0-	16752	3	3028	9	Y	2753	2706	0	47	8	-0-
03	28241	X	25593	-0-	-2648	-0-	21875	3	3718	9	Y	3380	3308	0	72	8	-0-
04	25470	X	21785	-0-	-3685	-0-	18632	3	3153	9	Y	2866	2832	0	34	8	-0-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22722	X	22722	-0-	-0-	-0-	19700	3	3022	9	N	2747	2688	0	59	8	-0-
12	25885	X	21497	-0-	-4388	-0-	18640	3	2857	9	N	2597	2551	0	46	8	-0-
01	25885	X	23097	-0-	-2788	-0-	20138	3	2959	9	N	2690	2644	0	46	8	-0-
02	23380	X	13933	-0-	-9447	-0-	11984	3	1949	9	N	1772	1725	0	47	8	-0-
03	24893	X	18479	-0-	-6414	-0-	15954	3	2525	9	N	2295	2223	0	72	8	-0-
04	22710	X	17333	-0-	-5377	-0-	15134	3	2199	9	N	1999	1962	0	37	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53220	X	46155	-0-	-7065	-0-	40429	3	5726	9	N	5205	5096	0	109	8	-0-
12	60884	X	46468	-0-	-14416	-0-	40885	3	5583	9	N	5075	5004	0	71	8	-0-
01	60884	X	46295	-0-	-14589	-0-	40850	3	5445	9	N	4950	4876	0	74	8	-0-
02	54992	X	38307	-0-	-16685	-0-	33916	3	4391	9	N	3992	3903	0	89	8	-0-
03	50995	X	43628	-0-	-7367	-0-	38557	3	5071	9	N	4610	4492	0	118	8	-0-
04	46170	X	42733	-0-	-3437	-0-	37993	3	4740	9	N	4309	4244	0	65	8	-0-

GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438

11	29340	X	28086	-0-	-1254	-0-	22982	3	253	4	Y	4410	4346	0	56	8	466
							4851	9									
12	30473	X	30473	-0-	-0-	-0-	24880	3	272	4	Y	4837	4805	0	29	8	469
							5321	9									
01	30194	X	26127	-0-	-4067	-0-	21235	3	242	4	Y	4227	4186	0	35	8	475
							4650	9									
02	26628	X	23040	-0-	-3588	-0-	19121	3	190	4	Y	3390	3413	0	35	8	417
							3729	9									
03	30473	X	28328	-0-	-2145	-0-	23787	3	217	4	Y	3931	3835	0	41	8	472
							4324	9									
04	29490	X	20248	-0-	-9242	-0-	15622	3	217	4	Y	4008	4012	0	20	8	448
							4409	9									

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

11	21360	X	11306	-0-	-10054	-0-	9539	3	1767	9	Y	1606	1562	0	44	8	-0-
12	19654	X	12162	-0-	-7492	-0-	10102	3	2060	9	Y	1873	1836	0	37	8	-0-
01	18507	X	11201	-0-	-7306	-0-	9234	3	1967	9	Y	1788	1755	0	33	8	-0-
02	12264	X	10589	-0-	-1675	-0-	8899	3	1690	9	Y	1536	1496	0	40	8	-0-
03	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	12077	3	2336	9	Y	2124	2063	0	61	8	-0-
*04	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	11331	3	2218	9	Y	2016	1987	0	29	8	-0-

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

11	25530	X	14967	-0-	-10563	-0-	12215	3	2752	9	Y	2502	2426	0	76	8	-0-
12	25606	X	17967	-0-	-7639	-0-	14780	3	3187	9	Y	2897	2836	0	61	8	-0-
01	23002	X	18317	-0-	-4685	-0-	15030	3	3287	9	Y	2988	2931	0	57	8	-0-
02	16408	X	15775	-0-	-633	-0-	12971	3	2804	9	Y	2549	2482	0	67	8	-0-
03	19618	X	19618	-0-	-0-	-0-	16165	3	3453	9	Y	3139	3046	0	93	8	-0-
04	17640	X	16976	-0-	-664	-0-	13824	3	3152	9	Y	2865	2821	0	44	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

11	48090	X	39702	-0-	-8388	-0-	34761	3	4941	9	Y	4492	4349	1	102	8	231
12	46035	X	38242	-0-	-7793	-0-	33131	3	5111	9	Y	4646	4641	1	83	8	153
01	44516	X	35412	-0-	-9104	-0-	30904	3	4508	9	Y	4098	3972	1	82	8	197
02	38808	X	28220	-0-	-10588	-0-	24605	3	3615	9	Y	3286	539	0	2602	1	245
													97	8			
03	42966	X	38938	-0-	-4028	-0-	35055	3	3883	9	Y	3530	3426	0	137	8	212
04	39690	X	36588	-0-	-3102	-0-	32435	3	4153	9	Y	3775	3675	0	79	8	233

WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507

11	21000	X	17040	-0-	-3960	-0-	13516	3	3524	9	N	3204	3171	0	33	8	-0-
12	21700	X	17666	-0-	-4034	-0-	15111	3	2555	9	N	2323	2307	0	16	8	-0-
01	18941	X	16212	-0-	-2729	-0-	13275	3	2937	9	N	2670	2647	0	23	8	-0-
02	17108	X	14327	-0-	-2781	-0-	10999	3	3328	9	N	3025	2986	0	39	8	-0-
03	17670	X	16805	-0-	-865	-0-	13151	3	3654	9	N	3322	3286	0	36	8	-0-
04	17100	X	16982	-0-	-118	-0-	13243	3	3739	9	N	3399	3381	0	18	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28668	X	28668	-0-	-0-	-0-	22711	2	261	4	N	5178	5120	1	77	8	266
							5696	9									
12	29620	X	29620	-0-	-0-	-0-	23283	3	274	4	N	5512	5365	1	98	8	315
							6063	9									
01	28579	X	28579	-0-	-0-	-0-	22672	3	258	4	N	5135	5137	1	94	8	219
							5649	9									
02	24150	X	24150	-0-	-0-	-0-	19314	3	212	4	N	4204	4056	1	73	8	294
							4624	9									
03	29962	X	29962	-0-	-0-	-0-	23760	3	267	4	N	5395	5303	1	47	8	339
							5935	9									
*04	28481	X	28481	-0-	-0-	-0-	22573	3	259	4	N	5135	5069	1	45	8	360
							5649	9									

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

11	42540	X	37311	-0-	-5229	-0-	27964	3	9347	9	N	8497	8433	0	53	8	136
12	43958	X	37052	-0-	-6906	-0-	27962	3	9090	9	N	8264	8203	0	59	8	138
01	43958	X	41047	-0-	-2911	-0-	27177	3	13870	9	N	12609	12564	0	53	8	130
02	37380	X	27468	-0-	-9912	-0-	21384	3	6084	9	N	5531	5455	0	63	8	143
*03	41385	X	31787	-0-	-9598	-0-	24069	3	7718	9	N	7016	6942	0	91	8	126
04	39720	X	16221	-0-	-23499	-0-	12779	3	3442	9	N	3129	3154	0	33	8	68

CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434

11	27660	X	25664	-0-	-1996	-0-	23075	3	2589	9	N	2354	2318	0	36	8	-0-
12	28582	X	26019	-0-	-2563	-0-	23200	3	2819	9	N	2563	2544	0	19	8	-0-
01	28179	X	23908	-0-	-4271	-0-	21632	3	2276	9	N	2069	2046	0	23	8	-0-
02	23940	X	20482	-0-	-3458	-0-	18377	3	2105	9	N	1914	1887	0	27	8	-0-
03	26505	X	24054	-0-	-2451	-0-	21430	3	2624	9	N	2385	2350	0	35	8	-0-
04	25650	X	21583	-0-	-4067	-0-	19298	3	2285	9	N	2077	2057	0	20	8	-0-

ANTIETAM 54-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441

11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	2909	3	810	9	N	736	715	0	21	8	-0-
12	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	1886	3	809	9	N	735	726	0	9	8	-0-
01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	4421	3	1283	9	N	1166	1147	0	19	8	-0-
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	2555	3	695	9	N	632	613	0	19	8	-0-
03	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	6498	3	1066	9	N	969	932	0	37	8	-0-
*04	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	9284	3	1827	9	N	1661	1642	0	19	8	-0-

TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027

11	22423	X	22423	-0-	-0-	-0-	19372	3	3051	9	N	2774	2752	0	22	8	-0-
12	22525	X	22525	-0-	-0-	-0-	19604	3	2921	9	N	2655	2643	0	12	8	-0-
01	22537	X	22026	-0-	-511	-0-	19102	3	2924	9	N	2658	2642	0	16	8	-0-
02	20916	X	16351	-0-	-4565	-0-	14109	3	2242	9	N	2038	2021	0	17	8	-0-
03	23157	X	21617	-0-	-1540	-0-	18799	3	2818	9	N	2562	2540	0	22	8	-0-
04	22410	X	19187	-0-	-3223	-0-	16779	3	2408	9	N	2189	2178	0	11	8	-0-

SAWMILL 57-3-43 WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359

11	22140	X	20799	-0-	-1341	-0-	15666	3	5133	9	N	4666	4555	0	111	8	-0-
12	24118	X	167	-0-	-23951	-0-	7	3	160	9	N	145	114	0	31	8	-0-
01	24118	X	2729	-0-	-21389	-0-	1410	3	1319	9	N	1199	1141	0	58	8	-0-
02	21784	X	2247	-0-	-19537	-0-	113	3	2134	9	N	1940	1910	0	30	8	-0-
03	21483	X	1850	-0-	-19633	-0-	130	3	1720	9	N	1564	1534	0	30	8	-0-
04	20790	X	-0-	-0-	-20790	-0-					N	16	16	8			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SOUNDER 56-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10768 - 15188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29070	X	25331	-0-	-3739	-0-	22204	3	3127	9	N	2843	2815	0	28	8	-0-
12	30039	X	26211	-0-	-3828	-0-	23132	3	3079	9	N	2799	2783	0	16	8	-0-
01	28737	X	25162	-0-	-3575	-0-	22151	3	3011	9	N	2737	2717	0	20	8	-0-
02	25956	X	20803	-0-	-5153	-0-	18342	3	2461	9	N	2237	2214	0	23	8	-0-
03	28737	X	23016	-0-	-5721	-0-	20255	3	2761	9	N	2510	2483	0	27	8	-0-
04	25380	X	23655	-0-	-1725	-0-	20854	3	2801	9	N	2546	2531	0	15	8	-0-

SENTINEL 58-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9775 - 14078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41040	X	31606	-0-	-9434	-0-	26246	3	5360	9	N	4873	4833	0	40	8	-0-
12	42408	X	32995	-0-	-9413	-0-	27788	3	5207	9	N	4734	4712	0	22	8	-0-
01	39649	X	32134	-0-	-7515	-0-	27182	3	4952	9	N	4502	4474	0	28	8	-0-
02	29512	X	224	-0-	-29288	-0-	12	3	212	9	N	193	156	0	37	8	-0-
03	32984	X	9844	-0-	-23140	-0-	7134	3	2710	9	N	2464	2430	0	34	8	-0-
04	31920	X	12543	-0-	-19377	-0-	9085	3	3458	9	N	3144	3119	0	25	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57330	X	44071	-0-	-13259	-0-	37376	3	6695	9	N	6086	5968	0	118	8	-0-
12	56482	X	46841	-0-	-9641	-0-	40633	3	6208	9	N	5644	5549	0	95	8	-0-
01	53196	X	44251	-0-	-8945	-0-	38499	3	5752	9	N	5229	5140	0	89	8	-0-
02	41171	X	41171	-0-	-0-	-0-	35955	3	5216	9	N	4742	4630	0	112	8	-0-
*03	48906	X	48906	-0-	-0-	-0-	42967	3	5939	9	N	5399	5246	0	153	8	-0-
*04	45191	X	45191	-0-	-0-	-0-	40553	3	4638	9	N	4216	4144	0	72	8	-0-

SKYCATCHER 56-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24960	X	19764	-0-	-5196	-0-	15892	3	3872	9	N	3520	3489	0	31	8	-0-
12	24087	X	20905	-0-	-3182	-0-	17013	3	3892	9	N	3538	3521	0	17	8	-0-
01	23219	X	19147	-0-	-4072	-0-	15431	3	3716	9	N	3378	3357	0	21	8	-0-
02	20972	X	16531	-0-	-4441	-0-	13362	3	3169	9	N	2881	2856	0	25	8	-0-
03	22134	X	20796	-0-	-1338	-0-	17103	3	3693	9	N	3357	3326	0	31	8	-0-
*04	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	17316	3	3441	9	N	3128	3111	0	17	8	-0-

SPARTAN 58-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34140	X	30605	-0-	-3535	-0-	25671	3	4934	9	N	4485	4437	0	48	8	-0-
12	35278	X	31006	-0-	-4272	-0-	26055	3	4951	9	N	4501	4479	0	22	8	-0-
01	34968	X	30597	-0-	-4371	-0-	25790	3	4807	9	N	4370	4336	0	34	8	-0-
02	29848	X	22677	-0-	-7171	-0-	19066	3	3611	9	N	3283	3222	0	61	8	-0-
03	32147	X	27825	-0-	-4322	-0-	23076	3	4749	9	N	4317	4258	0	59	8	-0-
04	30600	X	27374	-0-	-3226	-0-	22942	3	4432	9	N	4029	4000	0	29	8	-0-

HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10997 - 15776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30840	X	21219	-0-	-9621	-0-	16114	3	5105	9	N	4641	4613	0	28	8	-0-
12	29574	X	23600	-0-	-5974	-0-	17980	3	5620	9	N	5109	5096	0	13	8	-0-
01	29574	X	23493	-0-	-6081	-0-	18037	3	5456	9	N	4960	4940	0	20	8	-0-
02	25984	X	21704	-0-	-4280	-0-	16887	3	4817	9	N	4379	4340	0	39	8	-0-
03	25172	X	17859	-0-	-7313	-0-	13287	3	4572	9	N	4156	4126	0	30	8	-0-
*04	26083	X	26083	-0-	-0-	-0-	20612	3	5471	9	N	4974	4954	0	20	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50190	X	30321	-0-	-19869	-0-	21530	3	8791	9	Y	7992	7837	0	90	8	127
12	51863	X	24095	-0-	-27768	-0-	17315	3	6780	9	Y	6164	6110	0	78	8	103
01	51863	X	32392	-0-	-19471	-0-	20663	3	11729	9	Y	10663	10576	0	80	8	110
02	38164	X	26232	-0-	-11932	-0-	20140	3	6092	9	Y	5538	5410	0	95	8	143
*03	33452	X	33452	-0-	-0-	-0-	24814	3	8638	9	Y	7853	7701	0	155	8	140
04	31350	X	9613	-0-	-21737	-0-	7516	3	2097	9	Y	1906	1941	0	65	8	40

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10224 - 14633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26430	X	20881	-0-	-5549	-0-	17778	3	3103	9	N	2821	2786	0	35	8	-0-
12	27280	X	23378	-0-	-3902	-0-	20058	3	3320	9	N	3018	2997	0	21	8	-0-
01	25110	X	20077	-0-	-5033	-0-	17087	3	2990	9	N	2718	2693	0	25	8	-0-
02	20636	X	15269	-0-	-5367	-0-	12735	3	2534	9	N	2304	2277	0	27	8	-0-
03	23374	X	20750	-0-	-2624	-0-	17639	3	3111	9	N	2828	2790	0	38	8	-0-
04	22620	X	19714	-0-	-2906	-0-	16997	3	2717	9	N	2470	2450	0	20	8	-0-

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37530	X	29932	-0-	-7598	-0-	27317	3	2615	9	N	2377	2320	0	57	8	-0-
12	37665	X	31203	-0-	-6462	-0-	28603	3	2600	9	N	2364	2336	0	28	8	-0-
01	30752	X	30602	-0-	-150	-0-	28107	3	2495	9	N	2268	2229	0	39	8	-0-
02	27944	X	27401	-0-	-543	-0-	25222	3	2179	9	N	1981	1921	0	60	8	-0-
03	31264	X	31264	-0-	-0-	-0-	28682	3	2582	9	N	2347	2286	0	61	8	-0-
*04	31162	X	31162	-0-	-0-	-0-	28733	3	2429	9	N	2208	2177	0	31	8	-0-

RUCK UNIT 3-17 WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28172	X	28172	-0-	-0-	-0-	21247	3	6925	9	Y	6295	187	0	6077	1	277
													162	8			
12	28086	X	25802	-0-	-2284	-0-	19638	3	6164	9	Y	5604	5414	0	69	8	398
01	28086	X	24508	-0-	-3578	-0-	18653	3	5855	9	Y	5323	5312	0	116	8	293
02	24136	X	17741	-0-	-6395	-0-	13319	3	4422	9	Y	4020	2123	0	1861	1	248
													81	8			
03	28826	X	28826	-0-	-0-	-0-	22281	3	6545	9	Y	5950	5759	0	80	1	225
													134	8			
04	25860	X	23847	-0-	-2013	-0-	18357	3	5490	9	Y	4991	4832	0	88	8	296

LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34170	X	34170	-0-	-0-	-0-	31324	3	2846	9	N	2587	2511	0	76	8	-0-
12	34848	X	34848	-0-	-0-	-0-	32014	3	2834	9	N	2576	2492	0	84	8	-0-
01	31837	X	30756	-0-	-1081	-0-	28373	3	2383	9	N	2166	2117	0	49	8	-0-
02	31892	X	26227	-0-	-5665	-0-	24046	3	2181	9	N	1983	1893	0	90	8	-0-
03	35309	X	34472	-0-	-837	-0-	31653	3	2819	9	N	2563	2472	0	91	8	-0-
04	34170	X	33732	-0-	-438	-0-	31251	3	2481	9	N	2255	2186	0	69	8	-0-

SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15780	X	15024	-0-	-756	-0-	12341	3	2683	9	N	2439	2360	0	79	8	-0-
12	16306	X	15894	-0-	-412	-0-	13166	3	2728	9	N	2480	2441	0	39	8	-0-
01	16306	X	14625	-0-	-1681	-0-	11978	3	2647	9	N	2406	2354	0	52	8	-0-
02	14308	X	12568	-0-	-1740	-0-	10274	3	2294	9	N	2085	2014	0	71	8	-0-
03	15903	X	12198	-0-	-3705	-0-	9683	3	2515	9	N	2286	2217	0	69	8	-0-
04	15390	X	11900	-0-	-3490	-0-	9425	3	2475	9	N	2250	2204	0	46	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31950	X	26674	-0-	-5276	-0-	19790	3	6884	9	N	6258	6226	0	32	8	-0-
12	33015	X	28062	-0-	-4953	-0-	20967	3	7095	9	N	6450	6412	0	38	8	-0-
01	32767	X	26005	-0-	-6762	-0-	19559	3	6446	9	N	5860	5828	0	32	8	-0-
02	29148	X	20575	-0-	-8573	-0-	14830	3	5745	9	N	5223	5181	0	42	8	-0-
03	30287	X	27896	-0-	-2391	-0-	20800	3	7096	9	N	6451	6380	0	71	8	-0-
*04	27437	X	27437	-0-	-0-	-0-	20871	3	6566	9	N	5969	5933	0	36	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WOOD LAKE 54-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17430	X	15237	-0-	-2193	-0-	11231	3	164	4	N	3493	3448	0	42	8	389
							3842	9									
12	17236	X	15113	-0-	-2123	-0-	10956	3	168	4	N	3626	3588	0	45	8	382
							3989	9									
01	16864	X	13468	-0-	-3396	-0-	9782	3	145	4	N	3219	3206	0	20	8	375
							3541	9									
02	15176	X	13802	-0-	-1374	-0-	10401	3	134	4	N	2970	2943	0	41	8	361
							3267	9									
03	16244	X	15410	-0-	-834	-0-	11697	3	146	4	N	3243	3291	0	32	8	281
							3567	9									
*04	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	11664	3	144	4	N	3178	3094	0	26	8	339
							3496	9									

PETERSBURG 54-4-17 WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327

11	12780	X	11830	-0-	-950	-0-	9017	3	2813	9	N	2557	2513	0	44	8	-0-
12	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	10023	3	3189	9	N	2899	2868	0	31	8	-0-
01	13206	X	12851	-0-	-355	-0-	9769	3	3082	9	N	2802	2764	0	38	8	-0-
02	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	8674	3	2756	9	N	2505	2463	0	42	8	-0-
03	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	10831	3	3057	9	N	2779	2746	0	33	8	-0-
*04	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	9988	3	2858	9	N	2598	2583	0	15	8	-0-

FREMONT 56-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995

11	18150	X	17936	-0-	-214	-0-	14876	3	3060	9	N	2782	2734	0	48	8	-0-
12	17732	X	17302	-0-	-430	-0-	14350	3	2952	9	N	2684	2649	0	35	8	-0-
01	17577	X	17333	-0-	-244	-0-	14421	3	2912	9	N	2647	2611	0	36	8	-0-
02	16744	X	14389	-0-	-2355	-0-	11988	3	2401	9	N	2183	2139	0	44	8	-0-
03	18538	X	16618	-0-	-1920	-0-	13838	3	2780	9	N	2527	2467	0	60	8	-0-
04	17940	X	15498	-0-	-2442	-0-	13006	3	2492	9	N	2265	2235	0	30	8	-0-

EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181

11	14880	X	8440	-0-	-6440	-0-	2	1	5731	3	N	2461	2397	0	64	8	-0-
							2707	9									
12	15376	X	11051	-0-	-4325	-0-	2	1	7167	3	N	3529	3483	0	46	8	-0-
							3882	9									
01	14787	X	11458	-0-	-3329	-0-	2	1	7824	3	N	3302	3262	0	40	8	-0-
							3632	9									
02	11956	X	9139	-0-	-2817	-0-	2	1	5950	3	N	2897	2814	0	83	8	-0-
							3187	9									
03	11129	X	10650	-0-	-479	-0-	2	1	6701	3	N	3588	3491	0	97	8	-0-
							3947	9									
04	11100	X	360	-0-	-10740	-0-	8	3	352	9	N	320	318	0	2	8	-0-

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723

11	32940	X	29969	-0-	-2971	-0-	25167	3	4802	9	N	4365	4317	0	48	8	-0-
12	33697	X	28036	-0-	-5661	-0-	23658	3	4378	9	N	3980	3955	0	25	8	-0-
01	33263	X	28600	-0-	-4663	-0-	24132	3	4468	9	N	4062	4028	0	34	8	-0-
02	28224	X	16982	-0-	-11242	-0-	14225	3	2757	9	N	2506	2476	0	30	8	-0-
03	31217	X	30208	-0-	-1009	-0-	25285	3	4923	9	N	4475	4422	0	53	8	-0-
04	29970	X	28564	-0-	-1406	-0-	23986	3	4578	9	N	4162	4135	0	27	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25740	X	24920	-0-	-820	-0-	20071	3	4849	9	N	4408	4299	0	109	8	-0-
12	27311	X	24655	-0-	-2656	-0-	19914	3	4741	9	N	4310	4264	0	46	8	-0-
01	27311	X	22070	-0-	-5241	-0-	17655	3	4415	9	N	4014	3950	0	64	8	-0-
02	24668	X	18430	-0-	-6238	-0-	14492	3	3938	9	N	3580	3482	0	98	8	-0-
03	26567	X	23421	-0-	-3146	-0-	18757	3	4664	9	N	4240	4135	0	105	8	-0-
*04	27586	X	27586	-0-	-0-	-0-	22530	3	5056	9	N	4596	4525	0	71	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32940	X	21759	-0-	-11181	-0-	17762	3	3997	9	N	3634	3544	0	90	8	-0-
12	30938	X	21688	-0-	-9250	-0-	17798	3	3890	9	N	3536	3441	0	95	8	-0-
01	30938	X	22555	-0-	-8383	-0-	18604	3	3951	9	N	3592	3530	0	62	8	-0-
02	20300	X	20042	-0-	-258	-0-	16415	3	3627	9	Y	3297	3179	0	118	8	-0-
03	25004	X	25004	-0-	-0-	-0-	20689	3	4315	9	Y	3923	3824	0	99	8	-0-
04	21840	X	18784	-0-	-3056	-0-	15706	3	3078	9	Y	2798	2735	0	63	8	-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27990	X	13512	-0-	-14478	-0-	11003	3	2509	9	N	2281	2219	0	62	8	-0-
12	21018	X	14938	-0-	-6080	-0-	11867	3	3071	9	N	2792	2746	0	46	8	-0-
01	21018	X	15235	-0-	-5783	-0-	12299	3	2936	9	N	2669	2623	0	46	8	-0-
02	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	15187	3	3201	9	N	2910	2854	0	56	8	-0-
03	14942	X	12546	-0-	-2396	-0-	9750	3	2796	9	N	2542	2469	0	73	8	-0-
04	14730	X	11954	-0-	-2776	-0-	9446	3	2508	9	N	2280	2243	0	37	8	-0-

VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	18417	3	3185	9	N	2895	2792	0	103	8	-0-
12	21870	X	21870	-0-	-0-	-0-	18791	3	3079	9	N	2799	2775	0	24	8	-0-
01	18570	X	18570	-0-	-0-	-0-	15767	3	2803	9	N	2548	2512	0	36	8	-0-
02	15622	X	15622	-0-	-0-	-0-	12974	3	2648	9	N	2407	2357	0	50	8	-0-
03	18331	X	18331	-0-	-0-	-0-	15470	3	2861	9	N	2601	2542	0	59	8	-0-
*04	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	12796	3	2154	9	N	1958	1930	0	28	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54390	X	45882	-0-	-8508	-0-	39427	3	6455	9	N	5868	5835	0	33	8	-0-
12	56203	X	20517	-0-	-35686	-0-	19194	3	1323	9	N	1203	1191	0	12	8	-0-
01	56203	X	40380	-0-	-15823	-0-	33392	3	6988	9	N	6353	6306	0	47	8	-0-
02	49196	X	35821	-0-	-13375	-0-	28936	3	6885	9	N	6259	6208	0	51	8	-0-
03	53661	X	43264	-0-	-10397	-0-	35976	3	7288	9	N	6625	6553	0	72	8	-0-
04	45870	X	37946	-0-	-7924	-0-	31420	3	6526	9	N	5933	5897	0	36	8	-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47640	X	37070	-0-	-10570	-0-	34302	3	2768	9	N	2516	2387	0	129	8	-0-
12	46872	X	38261	-0-	-8611	-0-	35398	3	2863	9	N	2603	2458	0	145	8	-0-
01	42253	X	35534	-0-	-6719	-0-	32860	3	2674	9	N	2431	2341	0	90	8	-0-
02	37940	X	28685	-0-	-9255	-0-	26361	3	2324	9	N	2113	1953	0	160	8	-0-
03	44391	X	44391	-0-	-0-	-0-	41818	3	2573	9	N	2339	2212	0	127	8	-0-
04	37080	X	32649	-0-	-4431	-0-	30284	3	2365	9	N	2150	2052	0	98	8	-0-

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25470	X	21280	-0-	-4190	-0-	17329	3	3951	9	N	3592	3545	0	47	8	-0-
12	39370	X	21240	-0-	-18130	-0-	17848	3	3392	9	N	3084	3045	0	39	8	-0-
01	39370	X	22251	-0-	-17119	-0-	18618	3	3633	9	N	3303	3262	0	41	8	-0-
02	35560	X	18365	-0-	-17195	-0-	14575	3	3790	9	N	3445	3401	0	44	8	-0-
03	21979	X	20626	-0-	-1353	-0-	17294	3	3332	9	N	3029	2965	0	64	8	-0-
*04	23257	X	23257	-0-	-0-	-0-	19418	3	3839	9	N	3490	3452	0	38	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32640	X	29156	-0-	-3484	-0-	26015	3	160	4	N	2710	2688	0	217	1	270
							2981	9					45	8			
12	33511	X	32843	-0-	-668	-0-	29240	3	180	4	N	3112	3064	0	21	8	297
							3423	9									
01	33201	X	30551	-0-	-2650	-0-	27359	3	153	4	N	2763	2714	0	26	8	320
							3039	9									
02	29988	X	28813	-0-	-1175	-0-	25667	3	147	4	N	2726	2723	0	52	8	271
							2999	9									
03	32829	X	20068	-0-	-12761	-0-	16308	3	181	4	N	3254	3127	0	57	8	341
							3579	9									
04	31770	X	15230	-0-	-16540	-0-	12182	3	154	4	N	2631	2595	0	29	8	348
							2894	9									

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	11527	3	3805	9	N	3459	3436	0	23	8	-0-
12	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	12007	3	3839	9	N	3490	3478	0	12	8	-0-
01	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	12155	3	3913	9	N	3557	3540	0	17	8	-0-
02	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	8758	3	3472	9	N	3156	3139	0	17	8	-0-
03	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	11448	3	3796	9	N	3451	3376	0	75	8	-0-
*04	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	8074	3	3374	9	N	3067	2698	0	369	8	-0-

ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	503	454	0	52	8	2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	643	608	0	34	8	3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	539	512	0	27	8	3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	360	351	0	9	8	3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	443	444	0			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	307	298	0	9	8	2

SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24780	X	20340	-0-	-4440	-0-	16181	3	4159	9	N	3781	3668	0	113	8	-0-
12	25606	X	21934	-0-	-3672	-0-	17811	3	4123	9	N	3748	3697	0	51	8	-0-
01	25606	X	18689	-0-	-6917	-0-	15036	3	3653	9	N	3321	3257	0	64	8	-0-
02	18984	X	16140	-0-	-2844	-0-	13130	3	3010	9	N	2736	2637	0	99	8	-0-
03	21948	X	20047	-0-	-1901	-0-	16519	3	3528	9	N	3207	3099	0	108	8	-0-
04	21240	X	18855	-0-	-2385	-0-	15559	3	3296	9	N	2996	2941	0	55	8	-0-

COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30000	X	26013	-0-	-3987	-0-	21447	3	4566	9	N	4151	4105	0	46	8	-0-
12	29946	X	26378	-0-	-3568	-0-	21603	3	4775	9	N	4341	4316	0	25	8	-0-
01	29512	X	24886	-0-	-4626	-0-	20447	3	4439	9	N	4035	4003	0	32	8	-0-
02	26600	X	19565	-0-	-7035	-0-	16099	3	3466	9	N	3151	3116	0	35	8	-0-
03	44191	X	44191	-0-	-0-	-0-	39745	3	4446	9	N	4042	3997	0	45	8	-0-
04	26010	X	23761	-0-	-2249	-0-	19749	3	4012	9	N	3647	3622	0	25	8	-0-

GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47100	X	40179	-0-	-6921	-0-	36833	3	3346	9	N	3042	3001	0	41	8	-0-
12	48670	X	42369	-0-	-6301	-0-	39338	3	3031	9	N	2755	2731	0	24	8	-0-
01	44857	X	44701	-0-	-156	-0-	40532	3	4169	9	N	3790	3760	0	30	8	-0-
02	39172	X	31456	-0-	-7716	-0-	28871	3	2585	9	N	2350	2318	0	32	8	-0-
03	42377	X	34414	-0-	-7963	-0-	32059	3	2355	9	N	2141	2102	0	39	8	-0-
04	43260	X	32929	-0-	-10331	-0-	30210	3	2719	9	N	2472	2452	0	20	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILENT ROGUE 57-3-17 WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10312 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	8502	3	994	9	N	904	880	0	24	8	-0-
12	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	7931	3	839	9	N	763	756	0	7	8	-0-
01	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6205	3	762	9	N	693	685	0	8	8	-0-
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4380	3	441	9	N	401	386	0	15	8	-0-
03	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	5619	3	639	9	N	581	567	0	14	8	-0-
*04	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	5982	3	585	9	N	532	525	0	7	8	-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35384	X	35384	-0-	-0-	-0-	27725	3	7659	9	Y	6963	6857	0	106	8	-0-
12	36955	X	36955	-0-	-0-	-0-	29116	3	7839	9	Y	7126	7008	0	118	8	-0-
01	35278	X	31427	-0-	-3851	-0-	24505	3	6922	9	Y	6293	6227	0	66	8	-0-
02	33376	X	26732	-0-	-6644	-0-	20460	3	6272	9	Y	5702	5577	0	125	8	-0-
03	36952	X	31540	-0-	-5412	-0-	23759	3	7781	9	Y	7074	6976	0	98	8	-0-
04	35760	X	31714	-0-	-4046	-0-	24638	3	7076	9	Y	6433	6353	0	80	8	-0-

SILVERTIP UNIT Z WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19440	X	16494	-0-	-2946	-0-	3 2674	1 9	13817	3	N	2431	2377	0	54	8	-0-
12	20088	X	16591	-0-	-3497	-0-	4 2727	1 9	13860	3	N	2479	2454	0	25	8	-0-
01	20088	X	14748	-0-	-5340	-0-	3 2347	1 9	12398	3	N	2134	2109	0	25	8	-0-
02	18144	X	13098	-0-	-5046	-0-	3 2202	1 9	10893	3	N	2002	1950	0	52	8	-0-
03	17050	X	15581	-0-	-1469	-0-	4 2618	1 9	12959	3	N	2380	2329	0	51	8	-0-
04	16500	X	14802	-0-	-1698	-0-	4 2454	1 9	12344	3	N	2231	2189	0	42	8	-0-

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30499	X	30499	-0-	-0-	-0-	23038	3	7461	9	N	6783	6739	0	44	8	-0-
12	26173	X	26173	-0-	-0-	-0-	19773	3	6400	9	N	5818	5797	0	21	8	-0-
01	22406	X	22406	-0-	-0-	-0-	16883	3	5523	9	N	5021	4996	0	25	8	-0-
02	20692	X	18897	-0-	-1795	-0-	14105	3	4792	9	N	4356	4328	0	28	8	-0-
03	22909	X	21518	-0-	-1391	-0-	16314	3	5204	9	N	4731	4621	0	110	8	-0-
04	22170	X	14809	-0-	-7361	-0-	10999	3	3810	9	N	3464	3405	0	59	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40100	X	40100	-0-	-0-	-0-	32163	3	7937	9	N	7215	7098	0	117	8	-0-
12	38526	X	38526	-0-	-0-	-0-	33488	3	5038	9	N	4580	4474	0	106	8	-0-
01	41936	X	41936	-0-	-0-	-0-	34767	3	7169	9	N	6517	6413	0	104	8	-0-
02	30211	X	30211	-0-	-0-	-0-	25962	3	4249	9	N	3863	3754	0	109	8	-0-
03	24285	X	24285	-0-	-0-	-0-	21550	3	2735	9	N	2486	2416	0	70	8	-0-
*04	30686	X	30686	-0-	-0-	-0-	25708	3	4978	9	N	4525	4454	0	71	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29728	X	29728	-0-	-0-	-0-	25647	3	4081	9	N	3710	3609	0	101	8	-0-
12	29163	X	29163	-0-	-0-	-0-	25124	3	4039	9	N	3672	3563	0	109	8	-0-
01	28612	X	28612	-0-	-0-	-0-	24785	3	3827	9	N	3479	3412	0	67	8	-0-
02	21418	X	21418	-0-	-0-	-0-	18450	3	2968	9	N	2698	2585	0	113	8	-0-
03	25886	X	25886	-0-	-0-	-0-	22191	3	3695	9	N	3359	3258	0	101	8	-0-
*04	22883	X	22883	-0-	-0-	-0-	20464	3	2419	9	N	2199	2132	0	67	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22942	X	22942	-0-	-0-	-0-	19190	3	3752	9	N	3411	3361	0	50	8	-0-
12	24356	X	24356	-0-	-0-	-0-	20397	3	3959	9	N	3599	3574	0	25	8	-0-
01	23316	X	23316	-0-	-0-	-0-	19585	3	3731	9	N	3392	3358	0	34	8	-0-
02	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	14649	3	3124	9	N	2840	2793	0	47	8	-0-
03	22182	X	22182	-0-	-0-	-0-	18945	3	3237	9	N	2943	2894	0	49	8	-0-
*04	20152	X	20152	-0-	-0-	-0-	16876	3	3276	9	N	2978	2953	0	25	8	-0-

RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10155 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40860	X	35179	-0-	-5681	-0-	31888	3	3291	9	N	2992	2962	0	30	8	-0-
12	42222	X	35284	-0-	-6938	-0-	32025	3	3259	9	N	2963	2947	0	16	8	-0-
01	40052	X	33065	-0-	-6987	-0-	29922	3	3143	9	N	2857	2836	0	21	8	-0-
02	34776	X	25170	-0-	-9606	-0-	22752	3	2418	9	N	2198	2176	0	22	8	-0-
03	37324	X	32284	-0-	-5040	-0-	29197	3	3087	9	N	2806	2778	0	28	8	-0-
04	35190	X	31291	-0-	-3899	-0-	28293	3	2998	9	N	2725	2709	0	16	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28663	X	28663	-0-	-0-	-0-	23199	3	5464	9	N	4967	4919	0	48	8	-0-
12	21194	X	21194	-0-	-0-	-0-	16897	3	4297	9	N	3906	3891	0	15	8	-0-
01	27865	X	27865	-0-	-0-	-0-	22405	3	5460	9	N	4964	4918	0	46	8	-0-
02	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	9667	3	2558	9	N	2325	2270	0	55	8	-0-
03	26940	X	26940	-0-	-0-	-0-	22863	3	4077	9	N	3706	3642	0	64	8	-0-
*04	27695	X	27695	-0-	-0-	-0-	23505	3	4190	9	N	3809	3775	0	34	8	-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11237 - 20670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37050	X	9133	-0-	-27917	-0-	6927	3	2206	9	N	2005	1952	0	53	8	-0-
12	37045	X	13814	-0-	-23231	-0-	10614	3	3200	9	N	2909	2881	0	28	8	-0-
01	35278	X	17673	-0-	-17605	-0-	13776	3	3897	9	N	3543	3508	0	35	8	-0-
02	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	13239	3	3717	9	N	3379	3341	0	38	8	-0-
03	20407	X	20407	-0-	-0-	-0-	16143	3	4264	9	N	3876	3834	0	42	8	-0-
*04	26725	X	26725	-0-	-0-	-0-	21292	3	5433	9	N	4939	4906	0	33	8	-0-

BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ELKHORN 54-1-40 WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16380	X	1650	-0-	-14730	-0-	961	3	689	9	N	626	633	0	5	8	10
12	16926	X	4067	-0-	-12859	-0-	2692	3	1375	9	N	1250	1227	0	12	8	21
01	16492	X	5889	-0-	-10603	-0-	3283	3	2606	9	N	2369	2353	0	13	8	24
02	12684	X	3732	-0-	-8952	-0-	2402	3	1330	9	N	1209	1185	1	14	8	34
*03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	4002	3	1997	9	N	1815	859	0	944	1	16
													30	8			
*04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	4761	3	1737	9	N	1579	1546	0	15	8	34

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39709	X	39709	-0-	-0-	-0-	33263	3	6446	9	N	5860	5727	0	133	8	-0-
12	44622	X	44622	-0-	-0-	-0-	37637	3	6985	9	N	6350	6279	0	71	8	-0-
01	41154	X	41154	-0-	-0-	-0-	34917	3	6237	9	N	5670	5572	0	98	8	-0-
02	25616	X	25616	-0-	-0-	-0-	21769	3	3847	9	N	3497	3394	0	103	8	-0-
03	28687	X	28687	-0-	-0-	-0-	24583	3	4104	9	N	3731	3608	0	123	8	-0-
*04	33558	X	33558	-0-	-0-	-0-	28051	3	5507	9	N	5006	4935	0	71	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37517	X	37517	-0-	-0-	-0-	31505	3	6012	9	Y	5465	5420	0	36	8	87
12	37572	X	33909	-0-	-3663	-0-	28383	3	5526	9	Y	5024	4982	0	45	8	84
01	37572	X	33773	-0-	-3799	-0-	26005	3	7768	9	Y	7062	7033	0	40	8	73
02	33348	X	25288	-0-	-8060	-0-	21630	3	3658	9	Y	3325	3267	0	45	8	86
*03	36921	X	32464	-0-	-4457	-0-	27257	3	5207	9	Y	4734	4674	0	61	8	85
04	35730	X	30133	-0-	-5597	-0-	25844	3	4289	9	Y	3899	3867	0	32	8	85

SKYLANE 57-1-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24510	X	18619	-0-	-5891	-0-	15458	3	3161	9	Y	2874	2824	0	63	8	157
12	25327	X	20150	-0-	-5177	-0-	16895	3	3255	9	Y	2959	2065	0	847	1	162
													42	8			
01	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	15067	3	3275	9	Y	2977	2927	0	51	8	161
02	17388	X	12562	-0-	-4826	-0-	10166	3	2396	9	Y	2178	2104	0	48	8	187
03	23933	X	23933	-0-	-0-	-0-	20053	3	3880	9	Y	3527	3414	0	69	8	231
*04	21143	X	21143	-0-	-0-	-0-	17621	3	3522	9	Y	3202	3192	0	31	8	210

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49020	X	44055	-0-	-4965	-0-	35028	3	9027	9	N	8206	8198	0	8	8	-0-
12	63383	X	63383	-0-	-0-	-0-	55492	3	7891	9	N	7174	7170	0	4	8	-0-
01	52824	X	30364	-0-	-22460	-0-	21875	3	8489	9	N	7717	7714	0	3	8	-0-
02	47712	X	21437	-0-	-26275	-0-	14076	3	7361	9	N	6692	6683	0	9	8	-0-
03	55304	X	34056	-0-	-21248	-0-	25242	3	8814	9	N	8013	7987	0	26	8	-0-
04	53520	X	30289	-0-	-23231	-0-	22228	3	8061	9	N	7328	7315	0	13	8	-0-

BANSHEE 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46740	X	27214	-0-	-19526	-0-	22945	3	4269	9	N	3881	3718	0	163	8	-0-
12	47430	X	42083	-0-	-5347	-0-	34810	3	7273	9	N	6612	6536	0	76	8	-0-
01	47430	X	40978	-0-	-6452	-0-	33916	3	7062	9	N	6420	6311	0	109	8	-0-
02	35672	X	30421	-0-	-5251	-0-	25236	3	5185	9	N	4714	4566	0	148	8	-0-
03	42098	X	32926	-0-	-9172	-0-	26906	3	6020	9	N	5473	5323	0	150	8	-0-
04	40740	X	34170	-0-	-6570	-0-	27802	3	6368	9	N	5789	5702	0	87	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20010	X	17546	-0-	-2464	-0-	13662	3	3884	9	N	3531	3484	0	40	8	56
12	20677	X	19023	-0-	-1654	-0-	15119	3	3904	9	N	3549	3494	0	52	8	59
01	19747	X	17471	-0-	-2276	-0-	11707	3	5764	9	N	5240	5206	0	39	8	54
02	17836	X	13019	-0-	-4817	-0-	10270	3	2749	9	N	2499	2444	0	45	8	64
*03	19127	X	14731	-0-	-4396	-0-	11427	3	3304	9	N	3004	2949	0	66	8	53
04	18420	X	15570	-0-	-2850	-0-	12581	3	2989	9	N	2717	2672	0	39	8	59

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39150	X	34805	-0-	-4345	-0-	2	1	28262	3	N	5946	5860	0	86	8	-0-
							6541	9									
12	40455	X	36952	-0-	-3503	-0-	2	1	30097	3	N	6230	6132	0	98	8	-0-
							6853	9									
01	40455	X	35557	-0-	-4898	-0-	2	1	29023	3	N	5938	5878	0	60	8	-0-
							6532	9									
02	35392	X	27274	-0-	-8118	-0-	2	1	22160	3	N	4647	4546	0	101	8	-0-
							5112	9									
03	38998	X	32158	-0-	-6840	-0-	2	1	26223	3	N	5394	5310	0	84	8	-0-
							5933	9									
04	35760	X	27192	-0-	-8568	-0-	2	1	21320	3	N	5336	5266	0	70	8	-0-
							5870	9									

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72360	X	43336	-0-	-29024	-0-	34336	3	9000	9	N	8182	8063	0	119	8	-0-
12	74431	X	49349	-0-	-25082	-0-	39109	3	10240	9	N	9309	9245	0	64	8	-0-
01	72943	X	48540	-0-	-24403	-0-	37897	3	10643	9	N	9675	9596	0	79	8	-0-
02	56644	X	41729	-0-	-14915	-0-	32642	3	9087	9	N	8261	8176	0	85	8	-0-
*03	62713	X	39514	-0-	-23199	-0-	30154	3	9360	9	N	8509	8423	0	86	8	-0-
*04	81379	X	81379	-0-	-0-	-0-	65529	3	15850	9	N	14409	14321	0	88	8	-0-

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15300	X	13980	-0-	-1320	-0-	11201	3	155	4	N	2385	2345	0	40	8	38
							2624	9									
12	16182	X	14616	-0-	-1566	-0-	11779	3	163	4	N	2431	2382	0	47	8	40
							2674	9									
01	16182	X	14292	-0-	-1890	-0-	9415	3	221	4	N	4233	4194	0	35	8	44
							4656	9									
02	14616	X	10110	-0-	-4506	-0-	7716	3	172	4	N	2020	1967	0	45	8	52
							2222	9									
*03	15066	X	11193	-0-	-3873	-0-	8003	3	165	4	N	2750	1457	0	1248	1	26
							3025	9					71	8			
04	14130	X	10124	-0-	-4006	-0-	7331	3	151	4	N	2402	2337	0	39	8	52
							2642	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28380	X	18894	-0-	-9486	-0-	14229	3	4665	9	Y	4241	4199	0	35	8	68
12	29326	X	22273	-0-	-7053	-0-	17345	3	4928	9	Y	4480	4428	0	45	8	75
01	25854	X	24589	-0-	-1265	-0-	16970	3	7619	9	Y	6926	6889	0	40	8	72
02	18928	X	14314	-0-	-4614	-0-	11211	3	3103	9	Y	2821	2780	0	40	8	73
*03	22413	X	20353	-0-	-2060	-0-	15710	3	4643	9	Y	4221	4145	0	74	8	75
*04	23897	X	23897	-0-	-0-	-0-	19984	3	3913	9	Y	3557	3518	0	37	8	77

MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24150	X	22780	-0-	-1370	-0-	19122	3	3658	9	N	3325	3290	0	35	8	-0-
12	25547	X	25547	-0-	-0-	-0-	21575	3	3972	9	N	3611	3595	0	16	8	-0-
01	23684	X	21737	-0-	-1947	-0-	18233	3	3504	9	N	3185	3166	0	19	8	-0-
02	21392	X	14178	-0-	-7214	-0-	11549	3	2629	9	N	2390	2371	0	19	8	-0-
03	25544	X	19132	-0-	-6412	-0-	15544	3	3588	9	N	3262	3236	0	26	8	-0-
04	24720	X	16160	-0-	-8560	-0-	12990	3	3170	9	N	2882	2868	0	14	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29790	X	24805	-0-	-4985	-0-	20865	3	3940	9	N	3582	3553	0	29	8	-0-
12	29481	X	24740	-0-	-4741	-0-	20829	3	3911	9	N	3555	3538	0	17	8	-0-
01	28799	X	23376	-0-	-5423	-0-	19682	3	3694	9	N	3358	3338	0	20	8	-0-
02	25256	X	21419	-0-	-3837	-0-	18112	3	3307	9	N	3006	2982	0	24	8	-0-
03	26660	X	23217	-0-	-3443	-0-	19675	3	3542	9	N	3220	3193	0	27	8	-0-
04	24810	X	21570	-0-	-3240	-0-	18328	3	3242	9	N	2947	2933	0	14	8	-0-

CHINOOK 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22200	X	18054	-0-	-4146	-0-	14767	3	3287	9	Y	2988	2956	0	32	8	-0-
12	22940	X	19994	-0-	-2946	-0-	16556	3	3438	9	Y	3125	3084	0	41	8	-0-
01	21111	X	17991	-0-	-3120	-0-	14802	3	3189	9	Y	2899	2872	0	27	8	-0-
02	19068	X	15935	-0-	-3133	-0-	12915	3	3020	9	Y	2745	2707	0	38	8	-0-
03	20491	X	17426	-0-	-3065	-0-	14349	3	3077	9	Y	2797	2761	0	36	8	-0-
04	19350	X	17367	-0-	-1983	-0-	14360	3	3007	9	Y	2734	2709	0	25	8	-0-

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39559	X	39559	-0-	-0-	-0-	32039	3	353	4	N	6515	6429	0	86	8	-0-
							7167	9									
12	44177	X	44177	-0-	-0-	-0-	35866	3	389	4	N	7202	7086	0	116	8	-0-
							7922	9									
01	41025	X	41025	-0-	-0-	-0-	33292	3	359	4	N	6704	6630	0	74	8	-0-
							7374	9									
02	34366	X	34366	-0-	-0-	-0-	27584	3	313	4	N	5881	5782	0	99	8	-0-
							6469	9									
03	41196	X	41196	-0-	-0-	-0-	33397	3	361	4	N	6762	6648	0	114	8	-0-
							7438	9									
*04	38710	X	38710	-0-	-0-	-0-	31463	3	336	4	N	6283	6214	0	69	8	-0-
							6911	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47280	X	40036	-0-	-7244	-0-	32182	3	7854	9	N	7140	7062	0	78	8	-0-
12	48856	X	43184	-0-	-5672	-0-	34490	3	8694	9	N	7904	7805	0	99	8	-0-
01	46872	X	40779	-0-	-6093	-0-	32624	3	8155	9	N	7414	7348	0	66	8	-0-
02	40964	X	33336	-0-	-7628	-0-	26364	3	6972	9	N	6338	6250	0	88	8	-0-
03	45043	X	40028	-0-	-5015	-0-	31568	3	8460	9	N	7691	7597	0	94	8	-0-
04	41790	X	37022	-0-	-4768	-0-	29298	3	7724	9	N	7022	6963	0	59	8	-0-

BOBCAT 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28170	X	27754	-0-	-416	-0-	22364	3	5390	9	Y	4900	4870	0	30	8	-0-
12	28706	X	26340	-0-	-2366	-0-	21409	3	4931	9	Y	4483	4442	0	41	8	-0-
01	30512	X	30512	-0-	-0-	-0-	24839	3	5673	9	Y	5157	5119	0	38	8	-0-
02	31184	X	31184	-0-	-0-	-0-	26032	3	5152	9	Y	4684	4638	0	46	8	-0-
03	30781	X	30781	-0-	-0-	-0-	25087	3	5694	9	Y	5176	5115	0	61	8	-0-
04	29520	X	15734	-0-	-13786	-0-	12401	3	3333	9	Y	3030	3000	0	30	8	-0-

ASHLOCK 1-34 WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	6381 2003	3 9	87	4	Y	1821	1817	0	4	8	8
12	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	7311 1867	3 9	81	4	Y	1697	1688	0	8	8	9
01	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	6155 1585	3 9	68	4	Y	1441	1438	0	4	8	8
02	7896	X	6339	-0-	-1557	-0-	4873 1401	3 9	65	4	Y	1274	1264	0	12	8	6
03	9269	X	7462	-0-	-1807	-0-	5778 1615	3 9	69	4	Y	1468	1465	0	3	8	6
04	8970	X	8075	-0-	-895	-0-	6636 1378	3 9	61	4	Y	1253	1250	0	2	8	7

OAK 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45345	X	45345	-0-	-0-	-0-	41729	3	3616	9	Y	3287	3259	0	28	8	-0-
12	46368	X	46368	-0-	-0-	-0-	42665	3	3703	9	Y	3366	3331	0	35	8	-0-
01	45096	X	45096	-0-	-0-	-0-	41529	3	3567	9	Y	3243	3211	0	32	8	-0-
02	39120	X	39120	-0-	-0-	-0-	35922	3	3198	9	Y	2907	2870	0	37	8	-0-
03	37758	X	34449	-0-	-3309	-0-	30963	3	3486	9	Y	3169	3124	0	45	8	-0-
04	36540	X	31404	-0-	-5136	-0-	28170	3	3234	9	Y	2940	2916	0	24	8	-0-

RAINIER 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27780	X	17333	-0-	-10447	-0-	13345	3	3988	9	Y	3625	3605	0	20	8	-0-
12	26164	X	24035	-0-	-2129	-0-	18914	3	5121	9	Y	4655	4621	0	34	8	-0-
01	32430	X	32430	-0-	-0-	-0-	25984	3	6446	9	Y	5860	5824	0	36	8	-0-
02	27966	X	27966	-0-	-0-	-0-	22433	3	5533	9	Y	5030	4990	0	40	8	-0-
03	28969	X	28969	-0-	-0-	-0-	23517	3	5452	9	Y	4956	4908	0	48	8	-0-
04	30240	X	28279	-0-	-1961	-0-	22905	3	5374	9	Y	4885	4860	0	25	8	-0-

HAWKS 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27360	X	26449	-0-	-911	-0-	20452	3	5997	9	Y	5452	5424	0	28	8	-0-
12	28272	X	24232	-0-	-4040	-0-	18984	3	5248	9	Y	4771	4740	0	31	8	-0-
01	28272	X	28077	-0-	-195	-0-	22237	3	5840	9	Y	5309	5275	0	34	8	-0-
02	29148	X	26842	-0-	-2306	-0-	21536	3	5306	9	Y	4824	4784	0	40	8	-0-
03	28644	X	28118	-0-	-526	-0-	22445	3	5673	9	Y	5157	5109	0	48	8	-0-
04	27180	X	26411	-0-	-769	-0-	21319	3	5092	9	Y	4629	4605	0	24	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BUCKEYE 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24570	X	19505	-0-	-5065	-0-	15568	3	3937	9	Y	3579	3558	0	21	8	-0-
12	25389	X	19112	-0-	-6277	-0-	15570	3	3542	9	Y	3220	3192	0	28	8	-0-
01	23591	X	22640	-0-	-951	-0-	18755	3	3885	9	Y	3532	3505	0	27	8	-0-
02	21308	X	12204	-0-	-9104	-0-	9560	3	2644	9	Y	2404	2382	0	22	8	-0-
03	24602	X	24602	-0-	-0-	-0-	20001	3	4601	9	Y	4183	4137	0	46	8	-0-
*04	28693	X	28693	-0-	-0-	-0-	23864	3	4829	9	Y	4390	4366	0	24	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 284432 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55792	X	55792	-0-	-0-	-0-	46937	3	8855	9	Y	8050	8011	0	39	8	-0-
12	53847	X	53847	-0-	-0-	-0-	45496	3	8351	9	Y	7592	7540	0	52	8	-0-
01	57452	X	57452	-0-	-0-	-0-	48870	3	8582	9	Y	7802	7756	0	46	8	-0-
02	44072	X	43169	-0-	-903	-0-	35895	3	7274	9	Y	6613	6568	0	45	8	-0-
03	48794	X	41523	-0-	-7271	-0-	33850	3	7673	9	Y	6975	6907	0	68	8	-0-
04	47220	X	37363	-0-	-9857	-0-	29771	3	7592	9	Y	6902	6868	0	34	8	-0-

BADLANDS 54-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 284474 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13590	X	13024	-0-	-566	-0-	10060	3	163	4	Y	2546	2434	0	40	8	375
							2801	9									
12	14043	X	12709	-0-	-1334	-0-	9855	3	151	4	Y	2457	2453	0	39	8	340
							2703	9									
01	14043	X	11480	-0-	-2563	-0-	8900	3	134	4	Y	2224	2154	0	31	8	379
							2446	9									
02	12796	X	10103	-0-	-2693	-0-	7796	3	118	4	Y	1990	1950	0	38	8	381
							2189	9									
03	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	11640	3	177	4	Y	2728	2667	0	89	8	353
							3001	9									
*04	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	10513	3	152	4	Y	2442	2465	0	39	8	291
							2686	9									

ATOMIC 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284504 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29190	X	26837	-0-	-2353	-0-	22658	3	4179	9	Y	3799	3761	0	38	8	-0-
12	30163	X	28221	-0-	-1942	-0-	23912	3	4309	9	Y	3917	3872	0	45	8	-0-
01	30163	X	27281	-0-	-2882	-0-	23109	3	4172	9	Y	3793	3763	0	30	8	-0-
02	25816	X	23337	-0-	-2479	-0-	19613	3	3724	9	Y	3385	3339	0	46	8	-0-
03	28582	X	26842	-0-	-1740	-0-	22770	3	4072	9	Y	3702	3648	0	54	8	-0-
04	27300	X	25801	-0-	-1499	-0-	21973	3	3828	9	Y	3480	3447	0	33	8	-0-

OUTLAW 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284515 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12012 - 19652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78990	X	72081	-0-	-6909	-0-	68687	3	3394	9	Y	3085	3029	0	56	8	-0-
12	79577	X	73609	-0-	-5968	-0-	70173	3	3436	9	Y	3124	3053	0	71	8	-0-
01	77655	X	72112	-0-	-5543	-0-	68820	3	3292	9	Y	2993	2928	0	65	8	-0-
02	66752	X	64499	-0-	-2253	-0-	61431	3	3068	9	Y	2789	2713	0	76	8	-0-
03	73904	X	71921	-0-	-1983	-0-	68621	3	3300	9	Y	3000	2907	0	93	8	-0-
04	71520	X	65636	-0-	-5884	-0-	62524	3	3112	9	Y	2829	2782	0	47	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 284574 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98550	X	28182	-0-	-70368	-0-	24137	3	4045	9	N	3677	3654	0	23	8	-0-
12	101835	X	30225	-0-	-71610	-0-	25885	3	4340	9	N	3945	3914	0	31	8	-0-
01	101835	X	27526	-0-	-74309	-0-	23349	3	4177	9	N	3797	3770	0	27	8	-0-
02	91980	X	25876	-0-	-66104	-0-	22482	3	3394	9	N	3085	3056	0	29	8	-0-
*03	101835	X	31060	-0-	-70775	-0-	27021	3	4039	9	N	3672	3631	0	41	8	-0-
04	29250	X	28912	-0-	-338	-0-	24933	3	3979	9	N	3617	3595	0	22	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284593 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50310	X	44390	-0-	-5920	-0-	37516	3	6874	9	Y	6249	6211	0	38	8	-0-
12	49910	X	47062	-0-	-2848	-0-	40034	3	7028	9	Y	6389	6341	0	48	8	-0-
01	48329	X	41105	-0-	-7224	-0-	34576	3	6529	9	Y	5935	5893	0	42	8	-0-
*02	40742	X	40742	-0-	-0-	-0-	34876	3	5866	9	Y	5333	5283	0	50	8	-0-
03	36363	X	35063	-0-	-1300	-0-	28549	3	6514	9	Y	5922	5861	0	61	8	-0-
04	35190	X	32974	-0-	-2216	-0-	26850	3	6124	9	Y	5567	5535	0	32	8	-0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284606 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836

11	29010	X	25559	-0-	-3451	-0-	20661	3	4898	9	Y	4453	4392	0	61	8	-0-
12	29977	X	25719	-0-	-4258	-0-	20785	3	4934	9	Y	4485	4410	0	75	8	-0-
01	28024	X	25381	-0-	-2643	-0-	20516	3	4865	9	Y	4423	4370	0	53	8	-0-
02	24108	X	22319	-0-	-1789	-0-	18010	3	4309	9	Y	3917	3846	0	71	8	-0-
03	26412	X	26023	-0-	-389	-0-	21460	3	4563	9	Y	4148	4072	0	76	8	-0-
04	25560	X	25466	-0-	-94	-0-	21002	3	4464	9	Y	4058	4009	0	49	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 2H RRCID -> 284680 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10921 - 20875

11	8220	X	2166	-0-	-6054	-0-	586	3	1580	9	N	1436	1419	0	17	8	-0-
12	8494	X	3846	-0-	-4648	-0-	2195	3	1651	9	N	1501	1490	0	11	8	-0-
01	7905	X	5082	-0-	-2823	-0-	3558	3	1524	9	N	1385	1373	0	12	8	-0-
02	5152	X	4894	-0-	-258	-0-	3361	3	1533	9	N	1394	1376	0	18	8	-0-
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	4110	3	1555	9	N	1414	1394	0	20	8	-0-
04	4920	X	4605	-0-	-315	-0-	3059	3	1546	9	N	1405	1393	0	12	8	-0-

UNIVERSITY 19-7 A WELL #: 1H RRCID -> 284763 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 18794

11	5100	X	3685	-0-	-1415	-0-	1318	3	2367	9	Y	2152	2142	0	11	8	10
12	5270	X	5158	-0-	-112	-0-	2597	3	2561	9	Y	2328	2303	0	23	8	12
01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	1925	3	3684	9	Y	3349	3315	0	26	8	20
02	4396	X	2293	-0-	-2103	-0-	433	3	1860	9	Y	1691	1680	0	23	8	8
03	5177	X	4218	-0-	-959	-0-	1757	3	2461	9	Y	2237	2230	0	6	8	9
04	5430	X	5301	-0-	-129	-0-	3047	3	2254	9	Y	2049	2041	0	5	8	12

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166

11	34350	X	28968	-0-	-5382	-0-	23740	3	5228	9	Y	4753	4698	0	55	8	-0-
12	35495	X	30415	-0-	-5080	-0-	24927	3	5488	9	Y	4989	4918	0	71	8	-0-
01	33201	X	27381	-0-	-5820	-0-	22469	3	4912	9	Y	4465	4419	0	46	8	-0-
02	29400	X	24020	-0-	-5380	-0-	19587	3	4433	9	Y	4030	3967	0	63	8	-0-
03	32550	X	30786	-0-	-1764	-0-	25290	3	5496	9	Y	4996	4925	0	71	8	-0-
*04	30105	X	30105	-0-	-0-	-0-	24988	3	5117	9	Y	4652	4606	0	46	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803

11	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	4070	3	2232	9	N	2029	2020	0	9	8	-0-
12	16409	X	16409	-0-	-0-	-0-	12219	3	4190	9	N	3809	3776	0	33	8	-0-
01	27799	X	27799	-0-	-0-	-0-	22521	3	5278	9	N	4798	4757	0	41	8	-0-
02	22638	X	22638	-0-	-0-	-0-	18529	3	4109	9	N	3735	3694	0	41	8	-0-
*03	25418	X	25418	-0-	-0-	-0-	20907	3	4511	9	N	4101	4049	0	52	8	-0-
*04	23201	X	23201	-0-	-0-	-0-	19138	3	4063	9	N	3694	3668	0	26	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975

11	52202	X	52202	-0-	-0-	-0-	42687	3	9515	9	Y	8650	8605	0	45	8	-0-
12	54127	X	54127	-0-	-0-	-0-	44401	3	9726	9	Y	8842	8784	0	58	8	-0-
01	39153	X	37912	-0-	-1241	-0-	28697	3	9215	9	Y	8377	8326	0	51	8	-0-
02	35784	X	30660	-0-	-5124	-0-	23034	3	7626	9	Y	6933	6877	0	56	8	-0-
03	60681	X	60681	-0-	-0-	-0-	51616	3	9065	9	Y	8241	8167	0	74	8	-0-
04	38340	X	35801	-0-	-2539	-0-	27333	3	8468	9	Y	7698	7659	0	39	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53790	X	44618	-0-	-9172	-0-	36008	3	8610	9	N	7827	7676	0	151	8	-0-
12	53816	X	44000	-0-	-9816	-0-	35650	3	8350	9	N	7591	7538	0	53	8	-0-
01	51398	X	44928	-0-	-6470	-0-	36417	3	8511	9	N	7737	7650	0	87	8	-0-
02	44772	X	38801	-0-	-5971	-0-	31279	3	7522	9	N	6838	6713	0	125	8	-0-
03	48112	X	41084	-0-	-7028	-0-	33092	3	7992	9	N	7265	6963	0	302	8	-0-
04	44610	X	38517	-0-	-6093	-0-	31313	3	7204	9	N	6549	6216	0	333	8	-0-

BETTS 54-4-24 WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	6227	-0-	-1723	-0-	3 1504	1 9	4720	2	N	1367	1403	0	28	8	529
12	8215	X	7135	-0-	-1080	-0-	3 1484	1 9	5648	2	N	1349	1306	0	36	8	536
01	7595	X	6119	-0-	-1476	-0-	2 1331	1 9	4786	2	N	1210	1221	0	18	8	507
02	6664	X	5308	-0-	-1356	-0-	2 1208	1 9	4098	2	N	1098	996	0	30	8	579
03	7130	X	7079	-0-	-51	-0-	3 1452	1 9	5624	2	N	1320	1333	0	30	8	536
*04	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	3 1337	1 9	5738	2	N	1215	1179	0	23	8	549

APC FEE 1-50 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31052	X	31052	-0-	-0-	-0-	25655 4954	2 9	443	4	Y	4504	4422	0	75	8	20
12	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	14597 3518	2 9	268	4	Y	3198	3115	0	87	8	16
01	23516	X	23516	-0-	-0-	-0-	19156 4030	2 9	330	4	Y	3664	3581	0	78	8	21
02	28392	X	20004	-0-	-8388	-0-	16418 3325	2 9	261	4	Y	3023	2903	0	126	8	15
03	31434	X	18830	-0-	-12604	-0-	14794 3761	2 9	275	4	Y	3419	3373	0	47	8	14
04	30420	X	19763	-0-	-10657	-0-	16394 3110	2 9	259	4	Y	2827	2797	0	28	8	16

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285131 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41100	X	33446	-0-	-7654	-0-	26479	3	6967	9	Y	6334	6317	0	22	8	31
12	39153	X	33951	-0-	-5202	-0-	26514	3	7437	9	Y	6761	6734	0	23	8	35
01	38719	X	32377	-0-	-6342	-0-	25168	3	7209	9	Y	6554	6523	0	30	8	36
02	30828	X	22836	-0-	-7992	-0-	17322	3	5514	9	Y	5013	5009	0			40
03	34131	X	31794	-0-	-2337	-0-	24676	3	7118	9	Y	6471	6469	0	16	8	26
04	33030	X	29533	-0-	-3497	-0-	22913	3	6620	9	Y	6018	5991	0	15	8	38

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	17813	3	3912	9	N	3556	3498	0	40	8	116
12	27521	X	27521	-0-	-0-	-0-	22464	3	5057	9	N	4597	4586	0	7	8	120
01	21401	X	21401	-0-	-0-	-0-	17929	3	3472	9	N	3156	3138	0	16	8	122
02	20272	X	18415	-0-	-1857	-0-	15004	3	3411	9	N	3101	3094	0	26	8	103
03	24707	X	11032	-0-	-13675	-0-	8513	3	2519	9	N	2290	2273	0	40	8	80
04	23910	X	11902	-0-	-12008	-0-	9140	3	2762	9	N	2511	2509	0	17	8	65

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34260	X	28450	-0-	-5810	-0-	22378	3	6072	9	N	5520	5490	0	30	8	-0-
12	35402	X	27316	-0-	-8086	-0-	21487	3	5829	9	N	5299	5259	0	40	8	-0-
01	35340	X	26052	-0-	-9288	-0-	20524	3	5528	9	N	5025	4990	0	35	8	-0-
02	31304	X	21493	-0-	-9811	-0-	16701	3	4792	9	N	4356	4319	0	37	8	-0-
03	32364	X	26380	-0-	-5984	-0-	20922	3	5458	9	N	4962	4910	0	52	8	-0-
04	28440	X	25823	-0-	-2617	-0-	20579	3	5244	9	N	4767	4740	0	27	8	-0-

CYCLONE 54-2-15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	15647	3	4294	9	N	3904	3891	0	13	8	-0-
12	19778	X	18679	-0-	-1099	-0-	13924	3	4755	9	N	4323	4323	0			-0-
01	19189	X	17906	-0-	-1283	-0-	13938	3	3968	9	N	3607	3605	0	2	8	-0-
02	18620	X	16883	-0-	-1737	-0-	12613	3	4270	9	N	3882	3881	0	1	8	-0-
03	21233	X	21233	-0-	-0-	-0-	16090	3	5143	9	N	4675	4671	0	4	8	-0-
*04	22457	X	22457	-0-	-0-	-0-	16951	3	5506	9	N	5005	5005	0			-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26520	X	5523	-0-	-20997	-0-	4725	3	798	9	Y	725	714	0	11	8	-0-
12	27404	X	-0-	-0-	-27404	-0-					Y	4	4	8			-0-
01	27404	X	-0-	-0-	-27404	-0-					Y	-0-					-0-
02	25620	X	19102	-0-	-6518	-0-	16598	3	2504	9	Y	2276	2275	0	1	8	-0-
03	47827	X	47827	-0-	-0-	-0-	43129	3	4698	9	Y	4271	4267	0	4	8	-0-
*04	25403	X	25403	-0-	-0-	-0-	19985	3	5418	9	Y	4925	4925	0			-0-

QUESO 34-153 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285569 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23640	X	5	-0-	-23635	-0-	2	4	3	9	Y	3	21	0	3	8	-0-
12	24149	X	17472	-0-	-6677	-0-	11671	3	280	4	Y	5019	4875	0	118	8	26
							5521	9									
01	24149	X	18455	-0-	-5694	-0-	12355	3	274	4	Y	5296	5180	0	113	8	29
							5826	9									
02	17164	X	16116	-0-	-1048	-0-	10648	3	243	4	Y	4750	4675	0	67	8	37
							5225	9									
03	24203	X	24203	-0-	-0-	-0-	17231	3	309	4	Y	6057	6015	0	55	8	24
							6663	9									
*04	23285	X	23285	-0-	-0-	-0-	16668	3	290	4	Y	5752	5688	0	51	8	37
							6327	9									

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32460	X	26706	-0-	-5754	-0-	21843	3	4863	9	N	4421	4396	0	25	8	-0-
12	33542	X	23159	-0-	-10383	-0-	18861	3	4298	9	N	3907	3881	0	26	8	-0-
01	31930	X	25911	-0-	-6019	-0-	21227	3	4684	9	N	4258	4233	0	25	8	-0-
02	28308	X	15637	-0-	-12671	-0-	12929	3	2708	9	N	2462	2434	0	28	8	-0-
03	27590	X	24634	-0-	-2956	-0-	20161	3	4473	9	N	4066	4018	0	48	8	-0-
04	26700	X	26601	-0-	-99	-0-	22181	3	4420	9	N	4018	3993	0	25	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286220 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43740	X	35181	-0-	-8559	-0-	28577	3	6604	9	N	6004	5938	0	66	8	-0-
12	40982	X	37096	-0-	-3886	-0-	30148	3	6948	9	N	6316	6243	0	73	8	-0-
01	44113	X	37482	-0-	-6631	-0-	30452	3	7030	9	N	6391	6328	0	63	8	-0-
02	39844	X	31607	-0-	-8237	-0-	25657	3	5950	9	N	5409	5332	0	77	8	-0-
03	44113	X	36823	-0-	-7290	-0-	29827	3	6996	9	N	6360	6249	0	111	8	-0-
04	36270	X	33966	-0-	-2304	-0-	27698	3	6268	9	N	5698	5642	0	56	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOB COUCH 3-10 WELL #: 2H RRCID -> 286239 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19980	X	17174	-0-	-2806	-0-	13619 3375	3 9	180	4	N	3068	3250	1	50	8	186
12	18848	X	16861	-0-	-1987	-0-	13643 3054	3 9	164	4	N	2776	2417	1	20	8	525
01	17949	X	16246	-0-	-1703	-0-	13140 2947	3 9	159	4	N	2679	3038	1	32	8	134
02	16212	X	13404	-0-	-2808	-0-	10385 2870	3 9	149	4	N	2609	2509	1	62	8	172
03	17732	X	16999	-0-	-733	-0-	13274 3510	3 9	215	4	N	3191	2994	1	60	8	309
04	17160	X	15595	-0-	-1565	-0-	12425 2972	3 9	198	4	N	2702	2558	1	35	8	418

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286259 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11606 - 20849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40107	X	40107	-0-	-0-	-0-	34641	3	5466	9	N	4969	4910	0	59	8	-0-
12	47143	X	47143	-0-	-0-	-0-	41014	3	6129	9	N	5572	5502	0	70	8	-0-
01	32116	X	30611	-0-	-1505	-0-	25193	3	5418	9	N	4925	4869	0	56	8	-0-
02	37436	X	24493	-0-	-12943	-0-	19848	3	4645	9	N	4223	4154	0	69	8	-0-
03	41447	X	32027	-0-	-9420	-0-	26718	3	5309	9	N	4826	4717	0	109	8	-0-
04	40110	X	27443	-0-	-12667	-0-	22966	3	4477	9	N	4070	4015	0	55	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286441 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11665 - 21814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42427	X	42427	-0-	-0-	-0-	34902	3	7525	9	Y	6841	6775	0	66	8	-0-
12	43192	X	43192	-0-	-0-	-0-	36333	3	6859	9	Y	6235	6161	0	74	8	-0-
01	34875	X	30843	-0-	-4032	-0-	24609	3	6234	9	Y	5667	5601	0	66	8	-0-
02	29176	X	25648	-0-	-3528	-0-	20437	3	5211	9	Y	4737	4662	0	75	8	-0-
03	56044	X	56044	-0-	-0-	-0-	48503	3	7541	9	Y	6855	6736	0	119	8	-0-
04	31260	X	28445	-0-	-2815	-0-	22158	3	6287	9	Y	5715	5652	0	63	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286442 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11219 - 21399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30720	X	27946	-0-	-2774	-0-	22931	3	5015	9	Y	4559	4494	0	56	8	72
12	31589	X	28207	-0-	-3382	-0-	23282	3	4925	9	Y	4477	4412	0	63	8	74
01	31054	X	31054	-0-	-0-	-0-	23299	3	7755	9	Y	7050	6993	0	58	8	73
02	26964	X	23572	-0-	-3392	-0-	19888	3	3684	9	Y	3349	3265	0	71	8	86
*03	28892	X	26152	-0-	-2740	-0-	21581	3	4571	9	Y	4155	4068	0	99	8	74
04	30060	X	24525	-0-	-5535	-0-	20778	3	3747	9	Y	3406	3356	0	51	8	73

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286472 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11066 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31590	X	28797	-0-	-2793	-0-	23544	3	5253	9	N	4775	4724	0	51	8	-0-
12	31620	X	29973	-0-	-1647	-0-	24741	3	5232	9	N	4756	4704	0	52	8	-0-
01	30783	X	28475	-0-	-2308	-0-	24035	3	4440	9	N	4036	3982	0	54	8	-0-
02	27804	X	25436	-0-	-2368	-0-	21068	3	4368	9	N	3971	3910	0	61	8	-0-
03	30783	X	29276	-0-	-1507	-0-	24357	3	4919	9	N	4472	4381	0	91	8	-0-
*04	35351	X	35351	-0-	-0-	-0-	30490	3	4861	9	N	4419	4369	0	50	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BETTS UNIT 53-4-2 WELL #: 1H RRCID -> 286693 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11278 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23125	X	23125	-0-	-0-	-0-	20194	3	131	4	N	2545	2576	1	17	8	106
							2800	9									
12	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	15415	3	117	4	N	2254	2255	1	18	8	87
							2479	9									
01	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	13983	3	112	4	N	2210	2129	1	14	8	154
							2431	9									
02	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	8770	3	74	4	N	1437	1523	1	11	8	57
							1581	9									
03	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	4482	3	126	4	N	2488	2323	1	13	8	209
							2737	9									
*04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	1388	3	106	4	N	2076	2070	1	9	8	206
							2284	9									

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286696 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11188 - 21171

11	28590	X	24728	-0-	-3862	-0-	21580	3	3148	9	N	2862	2806	0	56	8	-0-
12	29543	X	28520	-0-	-1023	-0-	23897	3	4623	9	N	4203	4178	0	25	8	-0-
01	26474	X	26443	-0-	-31	-0-	21858	3	4585	9	N	4168	4131	0	37	8	-0-
02	23576	X	19261	-0-	-4315	-0-	15767	3	3494	9	N	3176	3107	0	69	8	-0-
03	28876	X	28876	-0-	-0-	-0-	24022	3	4854	9	N	4413	4341	0	72	8	-0-
04	27600	X	26138	-0-	-1462	-0-	21756	3	4382	9	N	3984	3950	0	34	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286712 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11282 - 19630

11	30264	X	30264	-0-	-0-	-0-	24277	3	5987	9	N	5443	5371	0	72	8	-0-
12	29091	X	29091	-0-	-0-	-0-	23976	3	5115	9	N	4650	4617	0	33	8	-0-
01	28706	X	27547	-0-	-1159	-0-	22006	3	5541	9	N	5037	4991	0	46	8	-0-
02	28252	X	24410	-0-	-3842	-0-	19626	3	4784	9	N	4349	4260	0	89	8	-0-
03	31279	X	5574	-0-	-25705	-0-	239	3	5335	9	N	4850	4768	0	82	8	-0-
*04	32450	X	32450	-0-	-0-	-0-	26864	3	5586	9	N	5078	5030	0	48	8	-0-

BOND UNIT 3-7 WELL #: 1H RRCID -> 286734 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125

11	27777	X	27777	-0-	-0-	-0-	25297	3	157	4	N	2112	2155	0	48	8	138
							2323	9									
12	29992	X	29992	-0-	-0-	-0-	27278	3	169	4	N	2314	2212	0	56	8	184
							2545	9									
01	24639	X	24639	-0-	-0-	-0-	22078	3	162	4	N	2181	2157	0	50	8	158
							2399	9									
02	23082	X	23082	-0-	-0-	-0-	20765	3	150	4	N	1970	1886	0	75	8	167
							2167	9									
03	18120	X	18120	-0-	-0-	-0-	15347	3	182	4	N	2355	2229	0	115	8	178
							2591	9									
*04	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	14489	3	165	4	N	2075	2044	0	58	8	151
							2283	9									

RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 286737 COMPL. DATE 11/26/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353

11	30240	X	23094	-0-	-7146	-0-	20695	3	2399	9	Y	2181	2127	0	54	8	-0-
12	31248	X	25156	-0-	-6092	-0-	22186	3	2970	9	Y	2700	2656	0	44	8	-0-
01	27156	X	23875	-0-	-3281	-0-	21220	3	2655	9	Y	2414	2369	0	45	8	-0-
02	23324	X	18294	-0-	-5030	-0-	16332	3	1962	9	Y	1784	1733	0	51	8	-0-
03	26641	X	26641	-0-	-0-	-0-	23980	3	2661	9	Y	2419	2336	0	83	8	-0-
*04	26867	X	26867	-0-	-0-	-0-	23788	3	3079	9	Y	2799	2757	0	42	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49636	X	49636	-0-	-0-	-0-	42311	3	7325	9	N	6659	6597	0	62	8	-0-
12	50101	X	50101	-0-	-0-	-0-	42872	3	7229	9	N	6572	6538	0	34	8	-0-
01	50719	X	50719	-0-	-0-	-0-	43974	3	6745	9	N	6132	6089	0	43	8	-0-
02	41457	X	41457	-0-	-0-	-0-	35745	3	5712	9	N	5193	5144	0	49	8	-0-
03	48435	X	48435	-0-	-0-	-0-	41481	3	6954	9	N	6322	6265	0	57	8	-0-
*04	45061	X	45061	-0-	-0-	-0-	38886	3	6175	9	N	5614	5582	0	32	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286806 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11125 - 16438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22530	X	20415	-0-	-2115	-0-	16333	3	4082	9	N	3711	3671	0	40	8	-0-
12	23281	X	19066	-0-	-4215	-0-	15038	3	4028	9	N	3662	3625	0	37	8	-0-
01	23188	X	18801	-0-	-4387	-0-	14874	3	3927	9	N	3570	3534	0	36	8	-0-
02	20944	X	16483	-0-	-4461	-0-	12907	3	3576	9	N	3251	3202	0	49	8	-0-
03	21917	X	16827	-0-	-5090	-0-	13043	3	3784	9	N	3440	3374	0	66	8	-0-
04	20430	X	15801	-0-	-4629	-0-	12305	3	3496	9	N	3178	3145	0	33	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20992	X	20992	-0-	-0-	-0-	17295	3	3697	9	N	3361	3288	0	73	8	-0-
12	32333	X	22799	-0-	-9534	-0-	19387	3	3412	9	N	3102	3064	0	38	8	-0-
01	32333	X	19535	-0-	-12798	-0-	16992	3	2543	9	N	2312	2266	0	46	8	-0-
02	29204	X	19274	-0-	-9930	-0-	15422	3	3852	9	Y	3502	3429	0	73	8	-0-
03	28335	X	28335	-0-	-0-	-0-	24443	3	3892	9	Y	3538	3442	0	96	8	-0-
*04	32615	X	32615	-0-	-0-	-0-	26400	3	6215	9	Y	5650	5592	0	58	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286814 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11082 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32538	X	32538	-0-	-0-	-0-	28758	3	3780	9	N	3436	3397	0	39	8	-0-
12	28872	X	28872	-0-	-0-	-0-	25505	3	3367	9	N	3061	3046	0	15	8	-0-
01	26722	X	25059	-0-	-1663	-0-	21854	3	3205	9	N	2914	2894	0	20	8	-0-
02	30380	X	21514	-0-	-8866	-0-	19000	3	2514	9	Y	2285	2250	0	35	8	-0-
03	33635	X	17162	-0-	-16473	-0-	15032	3	2130	9	Y	1936	1910	0	26	8	-0-
04	32550	X	13582	-0-	-18968	-0-	12112	3	1470	9	Y	1336	1326	0	10	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286815 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10955 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	10548	3	3659	9	N	3326	3287	0	39	8	-0-
12	19383	X	19383	-0-	-0-	-0-	14888	3	4495	9	N	4086	4065	0	21	8	-0-
01	18290	X	10950	-0-	-7340	-0-	8309	3	2641	9	N	2401	2381	0	20	8	-0-
02	16520	X	53	-0-	-16467	-0-	2	3	51	9	Y	46	41	0	5	8	-0-
03	18290	X	-0-	-0-	-18290	-0-					Y	11	9	0	2	8	-0-
04	17700	X	7494	-0-	-10206	-0-	6129	3	1365	9	Y	1241	1222	0	19	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286847 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11206 - 21261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49440	X	42561	-0-	-6879	-0-	34700	3	7861	9	N	7146	7049	0	97	8	-0-
12	47337	X	42884	-0-	-4453	-0-	35162	3	7722	9	N	7020	6976	0	44	8	-0-
01	45477	X	40753	-0-	-4724	-0-	33360	3	7393	9	N	6721	6654	0	67	8	-0-
02	41076	X	35735	-0-	-5341	-0-	29106	3	6629	9	N	6026	5895	0	131	8	-0-
03	53974	X	53974	-0-	-0-	-0-	46658	3	7316	9	N	6651	6533	0	118	8	-0-
04	42570	X	38265	-0-	-4305	-0-	31596	3	6669	9	N	6063	6005	0	58	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47160	X	32637	-0-	-14523	-0-	24711	3	7926	9	N	7205	7164	1	61	8	203
12	42253	X	31485	-0-	-10768	-0-	23478	3	8007	9	N	7279	7199	1	55	8	228
01	42253	X	28231	-0-	-14022	-0-	21217	3	7014	9	N	6376	164	0	6160	1	231
													49	8			
02	34328	X	22289	-0-	-12039	-0-	17337	3	4952	9	N	4502	3768	0	420	1	446
													99	8			
03	33728	X	-0-	-0-	-33728	-0-					N	6068	6007	0	39	8	468
04	32640	X	24012	-0-	-8628	-0-	17536	3	6476	9	N	5887	5900	0	20	8	435

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55770	X	50075	-0-	-5695	-0-	40831	3	9244	9	N	8404	8336	0	68	8	-0-
12	56079	X	48852	-0-	-7227	-0-	39490	3	9362	9	N	8511	8474	0	37	8	-0-
01	55180	X	47770	-0-	-7410	-0-	38683	3	9087	9	N	8261	8213	0	48	8	-0-
02	49840	X	39089	-0-	-10751	-0-	31768	3	7321	9	N	6655	6601	0	54	8	-0-
03	68246	X	68246	-0-	-0-	-0-	59675	3	8571	9	N	7792	7727	0	65	8	-0-
04	50070	X	44646	-0-	-5424	-0-	36535	3	8111	9	N	7374	7338	0	36	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287046 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53490	X	29611	-0-	-23879	-0-	24775	3	4836	9	N	4396	4254	0	142	8	-0-
12	49910	X	33972	-0-	-15938	-0-	28922	3	5050	9	N	4591	4519	0	72	8	-0-
01	49352	X	35327	-0-	-14025	-0-	30162	3	5165	9	N	4695	4594	0	101	8	-0-
02	38612	X	31252	-0-	-7360	-0-	26820	3	4432	9	N	4029	3882	0	147	8	-0-
03	42749	X	39898	-0-	-2851	-0-	34369	3	5529	9	N	5026	4871	0	155	8	-0-
*04	38151	X	38151	-0-	-0-	-0-	33001	3	5150	9	N	4682	4605	0	77	8	-0-

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54390	X	35952	-0-	-18438	-0-	28417	3	7535	9	N	6850	6774	0	103	8	222
12	56203	X	46371	-0-	-9832	-0-	36035	3	10336	9	N	9396	9331	0	43	8	244
01	54343	X	19076	-0-	-35267	-0-	14646	3	4430	9	N	4027	4086	0	30	8	155
02	45500	X	31892	-0-	-13608	-0-	24026	3	7866	9	N	7151	6968	0	102	8	236
03	46376	X	33801	-0-	-12575	-0-	29598	3	4203	9	N	3821	3774	0	153	8	130
04	44880	X	30352	-0-	-14528	-0-	23160	3	7192	9	N	6538	6407	0	93	8	168

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19380	X	16786	-0-	-2594	-0-	11735	3	5051	9	N	4592	3209	0	1383	8	-0-
12	20026	X	15753	-0-	-4273	-0-	12009	3	3744	9	N	3404	3260	0	144	8	-0-
01	19251	X	12675	-0-	-6576	-0-	9554	3	3121	9	N	2837	2764	0	73	8	-0-
02	17388	X	11828	-0-	-5560	-0-	8808	3	3020	9	N	2745	2563	0	182	8	-0-
03	19251	X	15052	-0-	-4199	-0-	11176	3	3876	9	N	3524	3012	0	512	8	-0-
04	16800	X	15899	-0-	-901	-0-	12394	3	3505	9	N	3186	3055	0	131	8	-0-

HELIOS 56-2-30 WELL #: 1H RRCID -> 287160 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10525 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25710	X	23007	-0-	-2703	-0-	18845	3	4162	9	N	3784	3723	0	61	8	-0-
12	25420	X	22363	-0-	-3057	-0-	18743	3	3620	9	N	3291	3266	0	25	8	-0-
01	23746	X	20535	-0-	-3211	-0-	17002	3	3533	9	N	3212	3183	0	29	8	-0-
02	21476	X	16892	-0-	-4584	-0-	13821	3	3071	9	N	2792	2760	0	32	8	-0-
03	23777	X	20481	-0-	-3296	-0-	16573	3	3908	9	N	3553	3511	0	42	8	-0-
04	23010	X	22308	-0-	-702	-0-	18379	3	3929	9	N	3572	3547	0	25	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287173 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10780 - 20364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75030	X	62809	-0-	-12221	-0-	52154	3	10655	9	N	9686	9573	0	113	8	-0-
12	73098	X	62162	-0-	-10936	-0-	51532	3	10630	9	N	9664	9605	0	59	8	-0-
01	73098	X	44484	-0-	-28614	-0-	36029	3	8455	9	N	7686	7628	0	58	8	-0-
02	65996	X	50323	-0-	-15673	-0-	41446	3	8877	9	N	8070	7982	0	88	8	-0-
03	67425	X	60608	-0-	-6817	-0-	50239	3	10369	9	N	9426	9320	0	106	8	-0-
04	62820	X	59146	-0-	-3674	-0-	49442	3	9704	9	N	8822	8763	0	59	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287188 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10654 - 18117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38460	X	35050	-0-	-3410	-0-	29749	3	5301	9	N	4819	4772	0	47	8	-0-
12	39742	X	34202	-0-	-5540	-0-	28933	3	5269	9	N	4790	4765	0	25	8	-0-
01	38378	X	32698	-0-	-5680	-0-	27712	3	4986	9	N	4533	4501	0	32	8	-0-
02	33544	X	27288	-0-	-6256	-0-	23163	3	4125	9	N	3750	3714	0	36	8	-0-
03	37138	X	31492	-0-	-5646	-0-	26733	3	4759	9	N	4326	4283	0	43	8	-0-
04	35040	X	27387	-0-	-7653	-0-	23255	3	4132	9	N	3756	3734	0	22	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44430	X	37851	-0-	-6579	-0-	30033	3	7818	9	N	7107	7020	0	87	8	-0-
12	45911	X	38637	-0-	-7274	-0-	30950	3	7687	9	N	6988	6926	0	62	8	-0-
01	43555	X	33213	-0-	-10342	-0-	26502	3	6711	9	N	6101	6043	0	58	8	-0-
02	38360	X	19578	-0-	-18782	-0-	15102	3	4476	9	N	4069	3985	0	84	8	-0-
03	43646	X	43646	-0-	-0-	-0-	34171	3	9475	9	N	8614	8477	0	137	8	-0-
*04	40496	X	40496	-0-	-0-	-0-	32243	3	8253	9	N	7503	7406	0	97	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287241 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66000	X	57774	-0-	-8226	-0-	48406	3	9368	9	N	8516	8428	0	88	8	-0-
12	66495	X	57489	-0-	-9006	-0-	48473	3	9016	9	N	8196	8149	0	47	8	-0-
01	64139	X	29428	-0-	-34711	-0-	24530	3	4898	9	N	4453	4400	0	53	8	-0-
02	55244	X	-0-	-0-	-55244	-0-					N	56	56	8			-0-
03	61163	X	-0-	-0-	-61163	-0-					N	60	60	8			-0-
04	57780	X	15245	-0-	-42535	-0-	12327	3	2918	9	N	2653	2598	0	55	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42780	X	39379	-0-	-3401	-0-	33151	3	6228	9	N	5662	5593	0	69	8	-0-
12	46655	X	41762	-0-	-4893	-0-	34034	3	7728	9	N	7025	6988	0	37	8	-0-
01	46655	X	32563	-0-	-14092	-0-	27292	3	5271	9	N	4792	4750	0	42	8	-0-
02	42140	X	31039	-0-	-11101	-0-	26074	3	4965	9	N	4514	4462	0	52	8	-0-
03	41757	X	36010	-0-	-5747	-0-	30396	3	5614	9	N	5104	5041	0	63	8	-0-
04	40410	X	33079	-0-	-7331	-0-	27650	3	5429	9	N	4935	4901	0	34	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45390	X	39278	-0-	-6112	-0-	32776	3	6502	9	N	5911	5869	0	42	8	-0-
12	46903	X	38427	-0-	-8476	-0-	32263	3	6164	9	N	5604	5581	0	23	8	-0-
01	42749	X	36607	-0-	-6142	-0-	30656	3	5951	9	N	5410	5380	0	30	8	-0-
02	38332	X	33268	-0-	-5064	-0-	28209	3	5059	9	N	4599	4564	0	35	8	-0-
03	63358	X	63358	-0-	-0-	-0-	57704	3	5654	9	N	5140	5099	0	41	8	-0-
04	39270	X	33428	-0-	-5842	-0-	28094	3	5334	9	N	4849	4826	0	23	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75570	X	52936	-0-	-22634	-0-	42616	3	10320	9	N	9382	9300	0	82	8	-0-
12	73873	X	54433	-0-	-19440	-0-	44422	3	10011	9	N	9101	9059	0	42	8	-0-
01	61008	X	58126	-0-	-2882	-0-	48047	3	10079	9	N	9163	9109	0	54	8	-0-
02	49420	X	43238	-0-	-6182	-0-	35249	3	7989	9	N	7263	7206	0	57	8	-0-
03	54715	X	9481	-0-	-45234	-0-	457	3	9024	9	N	8204	8133	0	71	8	-0-
04	56250	X	50645	-0-	-5605	-0-	41575	3	9070	9	N	8245	8206	0	39	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33390	X	29569	-0-	-3821	-0-	24269	3	5300	9	N	4818	4700	0	118	8	-0-
12	34503	X	32366	-0-	-2137	-0-	25932	3	6434	9	N	5849	5793	0	56	8	-0-
01	34503	X	29361	-0-	-5142	-0-	24963	3	4398	9	N	3998	3919	0	79	8	-0-
02	30828	X	28671	-0-	-2157	-0-	23211	3	5460	9	N	4964	4807	0	157	8	-0-
03	32364	X	27382	-0-	-4982	-0-	22105	3	5277	9	N	4797	4663	0	134	8	-0-
04	31320	X	27952	-0-	-3368	-0-	22563	3	5389	9	N	4899	4827	0	72	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14280	X	5840	-0-	-8440	-0-	4517	3	1323	9	N	1203	1189	0	14	8	-0-
12	14756	X	9125	-0-	-5631	-0-	7260	3	1865	9	N	1695	1687	0	8	8	-0-
01	14043	X	2850	-0-	-11193	-0-	2399	3	451	9	N	410	406	0	4	8	-0-
02	12684	X	6922	-0-	-5762	-0-	6776	3	146	9	N	133	85	0	48	8	-0-
03	25829	X	25829	-0-	-0-	-0-	22071	3	3758	9	N	3416	3361	0	55	8	-0-
*04	22071	X	22071	-0-	-0-	-0-	18795	3	3276	9	N	2978	2954	0	24	8	-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14310	X	12755	-0-	-1555	-0-	10923	2	1832	9	Y	1665	1650	0	12	8	27
12	13671	X	12993	-0-	-678	-0-	11181	2	1812	9	Y	1647	1632	0	14	8	28
01	13671	X	12566	-0-	-1105	-0-	9948	2	2618	9	Y	2380	2371	0	12	8	25
02	11984	X	10152	-0-	-1832	-0-	8929	2	1223	9	Y	1112	1093	0	15	8	29
*03	13268	X	10424	-0-	-2844	-0-	9002	2	1422	9	Y	1293	1278	0	21	8	23
04	12750	X	11032	-0-	-1718	-0-	9672	2	1360	9	Y	1236	1221	0	11	8	27

WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41070	X	37446	-0-	-3624	-0-	1	1	33260	3	N	3638	3605	0	24	8	290
							183	4	4002	9							
12	42439	X	40887	-0-	-1552	-0-	1	1	35578	3	N	4624	4601	0	27	8	286
							222	4	5086	9							
01	42346	X	42230	-0-	-116	-0-	1	1	37334	3	N	4263	4258	0	24	8	267
							206	4	4689	9							
02	34944	X	24542	-0-	-10402	-0-	1	1	21886	3	N	2305	2343	0	26	8	203
							119	4	2536	9							
03	40889	X	9526	-0-	-31363	-0-	7871	3	68	4	N	1443	1353	0	38	8	255
							1587	9									
04	40860	X	20829	-0-	-20031	-0-	1	1	16777	3	N	3567	3136	0	436	8	250
							127	4	3924	9							

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30480	X	4001	-0-	-26479	-0-	1608	3	2393	9	N	2175	2050	0	81	8	54
12	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	3350	3	2842	9	N	2584	1998	0	528	1	77
													35	8			
01	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	7262	3	3749	9	N	3408	3351	0	47	8	87
02	19052	X	19052	-0-	-0-	-0-	15675	3	3377	9	N	3070	3017	0	45	8	95
03	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	10374	3	4276	9	N	3887	3823	0	56	8	103
*04	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	13160	3	5044	9	N	4585	4537	0	35	8	116

CODY 56-3-19 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51420	X	44379	-0-	-7041	-0-	35393	3	8986	9	N	8169	8202	0	1	8	535
12	50716	X	43784	-0-	-6932	-0-	35010	3	8774	9	N	7976	7957	0			554
01	50716	X	41738	-0-	-8978	-0-	33474	3	8264	9	N	7513	7447	0			620
02	41636	X	27214	-0-	-14422	-0-	21406	3	5808	9	N	5280	5277	0			623
03	45849	X	39051	-0-	-6798	-0-	30194	3	8857	9	N	8052	8124	0			551
04	44370	X	38295	-0-	-6075	-0-	30253	3	8042	9	N	7311	7228	0	73	8	561

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287354 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27390	X	24165	-0-	-3225	-0-	20829	3	3336	9	N	3033	2976	0	57	8	-0-
12	28303	X	24240	-0-	-4063	-0-	20930	3	3310	9	N	3009	2990	0	19	8	-0-
01	27776	X	22613	-0-	-5163	-0-	19964	3	2649	9	N	2408	2382	0	26	8	-0-
02	23380	X	20415	-0-	-2965	-0-	17505	3	2910	9	N	2645	2617	0	28	8	-0-
03	25141	X	21825	-0-	-3316	-0-	18753	3	3072	9	N	2793	2764	0	29	8	-0-
04	24180	X	20643	-0-	-3537	-0-	17771	3	2872	9	N	2611	2595	0	16	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287355 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45840	X	41162	-0-	-4678	-0-	34472	3	6690	9	N	6082	6001	0	81	8	-0-
12	47182	X	41758	-0-	-5424	-0-	35139	3	6619	9	N	6017	5984	0	33	8	-0-
01	45601	X	40048	-0-	-5553	-0-	33842	3	6206	9	N	5642	5599	0	43	8	-0-
02	39060	X	35069	-0-	-3991	-0-	29345	3	5724	9	N	5204	5154	0	50	8	-0-
03	51283	X	51283	-0-	-0-	-0-	44939	3	6344	9	N	5767	5709	0	58	8	-0-
04	41160	X	36084	-0-	-5076	-0-	30134	3	5950	9	N	5409	5378	0	31	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24120	X	18186	-0-	-5934	-0-	13900	3	4286	9	N	3896	3842	0	54	8	-0-
12	23715	X	17428	-0-	-6287	-0-	13252	3	4176	9	N	3796	3776	0	20	8	-0-
01	22010	X	16533	-0-	-5477	-0-	12542	3	3991	9	N	3628	3603	0	25	8	-0-
02	18368	X	13966	-0-	-4402	-0-	10557	3	3409	9	N	3099	3071	0	28	8	-0-
03	20212	X	15400	-0-	-4812	-0-	11581	3	3819	9	N	3472	3437	0	35	8	-0-
04	18180	X	14740	-0-	-3440	-0-	11168	3	3572	9	N	3247	3226	0	21	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23070	X	19937	-0-	-3133	-0-	15849	2	177	4	Y	3555	3523	0	23	8	57
							3911	9									
12	23839	X	3504	-0-	-20335	-0-	158	4	3346	9	Y	3042	3023	0	25	8	51
01	22878	X	3364	-0-	-19514	-0-	146	4	3218	9	Y	2925	2926	0	20	8	30
02	19292	X	2483	-0-	-16809	-0-	160	4	2323	9	Y	2112	2060	0	27	8	55
*03	20615	X	17189	-0-	-3426	-0-	13545	2	161	4	Y	3166	3121	0	43	8	57
							3483	9									
04	19950	X	16844	-0-	-3106	-0-	13734	2	139	4	Y	2701	2677	0	22	8	59
							2971	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 287399 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22350	X	17979	-0-	-4371	-0-	13458	2	238	4	Y	3894	3828	0	54	8	62
							4283	9									
12	23095	X	4202	-0-	-18893	-0-	202	4	4000	9	Y	3636	3599	0	38	8	61
01	13733	X	5092	-0-	-8641	-0-	259	4	4833	9	Y	4394	4354	0	56	8	45
02	16072	X	2951	-0-	-13121	-0-	226	4	2725	9	Y	2477	2388	0	71	8	63
*03	17794	X	14538	-0-	-3256	-0-	10708	2	209	4	Y	3292	3197	0	100	8	58
							3621	9									
04	17220	X	15223	-0-	-1997	-0-	11629	2	198	4	Y	3087	3026	0	53	8	66
							3396	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20280	X	18243	-0-	-2037	-0-	14539	2	3704	9	Y	3367	3342	0	22	8	54
12	20956	X	18911	-0-	-2045	-0-	15213	2	3698	9	Y	3362	3335	0	25	8	56
01	20305	X	18850	-0-	-1455	-0-	13471	2	5379	9	Y	4890	4873	0	22	8	51
02	18340	X	12452	-0-	-5888	-0-	10083	2	2369	9	Y	2154	2122	0	27	8	56
*03	20305	X	18644	-0-	-1661	-0-	15171	2	3473	9	Y	3157	3113	0	44	8	56
04	18300	X	15703	-0-	-2597	-0-	13362	2	2341	9	Y	2128	2120	0	18	8	46

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 287402 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22463	X	22463	-0-	-0-	-0-	17674	2	4789	9	Y	4354	4318	0	31	8	70
12	23210	X	23210	-0-	-0-	-0-	18550	2	4660	9	Y	4236	4201	0	34	8	71
01	24306	X	24306	-0-	-0-	-0-	17405	2	6901	9	Y	6274	6251	0	29	8	65
02	18788	X	16918	-0-	-1870	-0-	13901	2	3017	9	Y	2743	2702	0	35	8	71
*03	22309	X	22309	-0-	-0-	-0-	17901	2	4408	9	Y	4007	3949	0	57	8	72
04	20130	X	19793	-0-	-337	-0-	16288	2	3505	9	Y	3186	3161	0	28	8	69

GREYBULL 55-4-11 WELL #: 1H RRCID -> 287406 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11026 - 15506

11	34415	X	34415	-0-	-0-	-0-	29029	3	227	4	Y	4690	4436	1	68	8	391
							5159	9									
12	31570	X	31570	-0-	-0-	-0-	26268	3	219	4	Y	4621	4689	1	68	8	255
							5083	9									
01	24754	X	24754	-0-	-0-	-0-	20162	3	190	4	Y	4002	3783	1	38	8	436
							4402	9									
02	32116	X	16637	-0-	-15479	-0-	14407	3	95	4	Y	1941	1938	1	49	8	390
							2135	9									
03	35557	X	21131	-0-	-14426	-0-	16111	3	214	4	Y	4369	4384	1	79	8	296
							4806	9									
04	34410	X	19423	-0-	-14987	-0-	14720	3	200	4	Y	4094	4006	1	56	8	328
							4503	9									

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287431 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 17299

11	55050	X	8816	-0-	-46234	-0-	1559	3	7257	9	N	6597	6532	0	65	8	-0-
12	56451	X	55424	-0-	-1027	-0-	48614	3	6810	9	N	6191	6157	0	34	8	-0-
01	53723	X	49538	-0-	-4185	-0-	43739	3	5799	9	N	5272	5235	0	37	8	-0-
02	45248	X	44737	-0-	-511	-0-	38973	3	5764	9	N	5240	5189	0	51	8	-0-
03	78036	X	78036	-0-	-0-	-0-	71804	3	6232	9	N	5665	5604	0	61	8	-0-
04	53640	X	45409	-0-	-8231	-0-	39764	3	5645	9	N	5132	5102	0	30	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459

11	71760	X	-0-	-0-	-71760	-0-					N	5301	5262	0	39	8	-0-
12	70866	X	69966	-0-	-900	-0-	64350	3	5616	9	N	5105	5084	0	21	8	-0-
01	72177	X	72177	-0-	-0-	-0-	66860	3	5317	9	N	4834	4808	0	26	8	-0-
02	60004	X	55997	-0-	-4007	-0-	51432	3	4565	9	N	4150	4120	0	30	8	-0-
03	51863	X	-0-	-0-	-51863	-0-					N	4502	4467	0	35	8	-0-
04	69840	X	57937	-0-	-11903	-0-	53507	3	4430	9	N	4027	4008	0	19	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287433 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343

11	58590	X	50101	-0-	-8489	-0-	42716	3	7385	9	N	6714	6650	0	64	8	-0-
12	101406	X	101406	-0-	-0-	-0-	94389	3	7017	9	N	6379	6344	0	35	8	-0-
01	101862	X	101862	-0-	-0-	-0-	95256	3	6606	9	N	6005	5961	0	44	8	-0-
02	57036	X	44659	-0-	-12377	-0-	39255	3	5404	9	N	4913	4866	0	47	8	-0-
03	83425	X	83425	-0-	-0-	-0-	76961	3	6464	9	N	5876	5816	0	60	8	-0-
04	74280	X	50076	-0-	-24204	-0-	43736	3	6340	9	N	5764	5732	0	32	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MELVILLE STATE UNIT 2-6 WELL #: 1H RRCID -> 287516 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	5997	-0-	-693	-0-	1776	3	222	4	Y	3635	3539	1	66	8	84
							3999	9									
12	6913	X	6396	-0-	-517	-0-	2293	3	123	4	Y	3618	2618	0	1005	1	47
							3980	9					32	8			
01	6913	X	5695	-0-	-1218	-0-	1255	3	239	4	Y	3819	3745	0	53	8	68
							4201	9									
02	6020	X	3337	-0-	-2683	-0-	288	3	164	4	Y	2623	2532	0	81	8	78
							2885	9									
03	6324	X	3973	-0-	-2351	-0-	213	4	3760	9	Y	3418	3348	0	85	8	63
04	6180	X	5139	-0-	-1041	-0-	1444	3	195	4	Y	3182	3154	0	40	8	51
							3500	9									

REDWOOD UNIT 2-19 WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882

11	12960	X	12078	-0-	-882	-0-	9668	3	120	4	Y	2082	2027	1	36	8	48
							2290	9									
12	13175	X	12532	-0-	-643	-0-	10024	3	68	4	Y	2218	1602	0	616	1	29
							2440	9					19	8			
01	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	10216	3	132	4	Y	2490	2453	0	21	8	45
							2739	9									
02	11648	X	9831	-0-	-1817	-0-	7731	3	94	4	Y	1824	1782	0	32	8	55
							2006	9									
03	12772	X	7341	-0-	-5431	-0-	5529	3	89	4	Y	1566	1553	0	39	8	29
							1723	9									
04	12660	X	11870	-0-	-790	-0-	9268	3	143	4	Y	2235	2187	0	41	8	36
							2459	9									

BIG PINEY 57-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630

11	19325	X	19325	-0-	-0-	-0-	16283	3	3042	9	Y	2765	2708	0	57	8	-0-
12	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	17031	3	2698	9	Y	2453	2407	0	46	8	-0-
01	18693	X	17968	-0-	-725	-0-	15194	3	2774	9	Y	2522	2480	0	42	8	-0-
02	18032	X	14522	-0-	-3510	-0-	12382	3	2140	9	Y	1945	1892	0	53	8	-0-
03	19964	X	18962	-0-	-1002	-0-	16038	3	2924	9	Y	2658	2587	0	71	8	-0-
04	19320	X	17788	-0-	-1532	-0-	15163	3	2625	9	Y	2386	2351	0	35	8	-0-

KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586

11	37560	X	31630	-0-	-5930	-0-	29242	3	114	4	Y	2067	2002	1	41	8	107
							2274	9									
12	38812	X	33554	-0-	-5258	-0-	31040	3	120	4	Y	2176	2175	1	36	8	72
							2394	9									
01	37975	X	34385	-0-	-3590	-0-	31833	3	122	4	Y	2209	2136	1	38	8	107
							2430	9									
02	31584	X	25865	-0-	-5719	-0-	23857	3	95	4	Y	1739	289	0	1385	1	130
							1913	9					42	8			
03	34996	X	34996	-0-	-0-	-0-	32721	3	108	4	Y	1970	1924	0	57	8	119
							2167	9									
*04	36015	X	36015	-0-	-0-	-0-	33618	3	116	4	Y	2074	2027	0	37	8	129
							2281	9									

PRITCHETT STATE C19-22 WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11367 - 15039

11	29880	X	29721	-0-	-159	-0-	27948	3	1773	9	N	1612	1450	1	15	8	249
12	30008	X	29870	-0-	-138	-0-	28099	3	1771	9	N	1610	1714	1	18	8	127
01	30008	X	15143	-0-	-14865	-0-	14123	3	1020	9	N	927	901	1	9	8	144
02	27748	X	20615	-0-	-7133	-0-	19101	3	1514	9	N	1376	1077	1	21	8	422
03	30721	X	29994	-0-	-727	-0-	27974	3	2020	9	N	1836	1992	1	15	8	251
*04	31011	X	31011	-0-	-0-	-0-	29105	3	1906	9	N	1733	1638	1	12	8	334

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TETON 56-2-26 UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 287529 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11054 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32130	X	22917	-0-	-9213	-0-	18721	3	40	4	Y	3778	3707	0	71	8	122
							4156	9									
12	32333	X	32324	-0-	-9	-0-	26666	3	55	4	Y	5094	5024	0	61	8	131
							5603	9									
01	31310	X	27872	-0-	-3438	-0-	23516	3	51	4	Y	3914	3833	0	62	8	150
							4305	9									
02	26180	X	24678	-0-	-1502	-0-	20411	3	41	4	Y	3842	3798	0	68	8	126
							4226	9									
03	32333	X	28678	-0-	-3655	-0-	23070	3	5608	9	Y	5098	4933	0	115	8	176
*04	34174	X	34174	-0-	-0-	-0-	27874	3	6300	9	Y	5727	5695	0	60	8	148

CATCLAW UNIT 2-31 WELL #: 1H RRCID -> 287547 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10960 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18360	X	15801	-0-	-2559	-0-	12867	2	158	4	Y	2524	2405	1	32	8	307
							2776	9									
12	16469	X	16469	-0-	-0-	-0-	13699	2	155	4	Y	2377	2246	1	40	8	398
							2615	9									
01	16430	X	15166	-0-	-1264	-0-	12580	2	140	4	Y	2224	2400	1	30	8	192
							2446	9									
02	14840	X	10363	-0-	-4477	-0-	8246	2	116	4	Y	1819	1778	1	28	8	205
							2001	9									
03	16461	X	13589	-0-	-2872	-0-	11189	2	127	4	Y	2066	2067	1	21	8	183
							2273	9									
04	15930	X	13515	-0-	-2415	-0-	10940	2	129	4	Y	2224	2084	1	16	8	307
							2446	9									

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287552 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10820 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	16926	2	118	4	Y	2946	2979	0	36	8	292
							3241	9									
12	19415	X	19415	-0-	-0-	-0-	15875	2	124	4	Y	3105	3125	0	32	8	240
							3416	9									
01	18181	X	18181	-0-	-0-	-0-	14458	2	131	4	Y	3265	3235	0	25	8	245
							3592	9									
02	18928	X	16608	-0-	-2320	-0-	13033	2	125	4	Y	3136	2977	0	26	8	378
							3450	9									
03	20956	X	19228	-0-	-1728	-0-	15464	2	132	4	Y	3302	3319	0	42	8	319
							3632	9									
*04	21044	X	21044	-0-	-0-	-0-	17189	2	135	4	Y	3382	3337	0	20	8	344
							3720	9									

OCATILLA STATE 2-40 WELL #: 1H RRCID -> 287555 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570	X	12301	-0-	-269	-0-	10387	3	71	4	N	1675	1729	0	4	8	205
							1843	9									
12	12989	X	6037	-0-	-6952	-0-	4565	3	56	4	N	1287	1292	0	2	8	198
							1416	9									
01	13175	X	8422	-0-	-4753	-0-	6945	3	59	4	N	1289	1221	0	5	8	261
							1418	9									
02	11900	X	6016	-0-	-5884	-0-	4509	3	88	4	N	1290	1289	0	58	8	204
							1419	9									
03	13175	X	6865	-0-	-6310	-0-	5446	3	56	4	N	1239	1241	0	9	8	193
							1363	9									
04	12300	X	6345	-0-	-5955	-0-	4638	3	66	4	N	1492	1415	0	5	8	265
							1641	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23700	X	22515	-0-	-1185	-0-	19252	2	3263	9	Y	2966	2970	0	36	8	294
12	24490	X	22843	-0-	-1647	-0-	18717	2	4126	9	Y	3751	3717	0	38	8	290
01	22940	X	19858	-0-	-3082	-0-	16367	2	3491	9	Y	3174	3195	0	32	8	237
02	21028	X	15565	-0-	-5463	-0-	12665	2	2900	9	Y	2636	2524	0	32	8	317
03	23281	X	20356	-0-	-2925	-0-	16752	2	3604	9	Y	3276	3224	0	53	8	316
04	22530	X	19004	-0-	-3526	-0-	15704	2	3300	9	Y	3000	2994	0	16	8	306

MARINER 57-2-31 WELL #: 2H RRCID -> 287615 COMPL. DATE 10/06/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45300	X	38373	-0-	-6927	-0-	34261	3	4112	9	N	3738	3696	0	42	8	-0-
12	44795	X	38920	-0-	-5875	-0-	34877	3	4043	9	N	3675	3654	0	21	8	-0-
01	44795	X	36796	-0-	-7999	-0-	33323	3	3473	9	N	3157	3129	0	28	8	-0-
02	38080	X	28091	-0-	-9989	-0-	24959	3	3132	9	N	2847	2814	0	33	8	-0-
03	39804	X	35044	-0-	-4760	-0-	30945	3	4099	9	N	3726	3689	0	37	8	-0-
04	38370	X	32788	-0-	-5582	-0-	29051	3	3737	9	N	3397	3378	0	19	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52320	X	44192	-0-	-8128	-0-	35457	3	8735	9	N	7941	7883	0	58	8	-0-
12	50747	X	47394	-0-	-3353	-0-	38784	3	8610	9	N	7827	7796	0	31	8	-0-
01	49568	X	49568	-0-	-0-	-0-	40927	3	8641	9	N	7855	7816	0	39	8	-0-
02	41700	X	41700	-0-	-0-	-0-	34209	3	7491	9	N	6810	6764	0	46	8	-0-
03	70796	X	70796	-0-	-0-	-0-	62889	3	7907	9	N	7188	7005	0	183	8	-0-
04	47970	X	39703	-0-	-8267	-0-	31869	3	7834	9	N	7122	6416	0	706	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47400	X	34376	-0-	-13024	-0-	28614	3	5762	9	N	5238	5211	0	52	8	134
12	48980	X	39663	-0-	-9317	-0-	33496	3	6167	9	N	5606	4387	0	1155	1	169
													29	8			
01	39742	X	39196	-0-	-546	-0-	32961	3	6235	9	N	5668	5655	0	37	8	145
02	32860	X	32860	-0-	-0-	-0-	27657	3	5203	9	N	4730	4685	0	43	8	147
03	39649	X	38320	-0-	-1329	-0-	32198	3	6122	9	N	5565	5512	0	51	8	149
04	38370	X	36311	-0-	-2059	-0-	30720	3	5591	9	N	5083	5076	0	27	8	129

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45522	X	45522	-0-	-0-	-0-	36791	3	8731	9	N	7937	7927	0	68	8	203
12	45930	X	45930	-0-	-0-	-0-	37558	3	8372	9	N	7611	5979	0	1568	1	230
													37	8			
01	45307	X	45307	-0-	-0-	-0-	36907	3	8400	9	N	7636	7624	0	47	8	195
02	37782	X	37782	-0-	-0-	-0-	30779	3	7003	9	N	6366	6310	0	54	8	197
03	45294	X	45294	-0-	-0-	-0-	36813	3	8481	9	N	7710	7636	0	65	8	206
*04	41501	X	41501	-0-	-0-	-0-	33860	3	7641	9	N	6946	6942	0	34	8	176

SEVENGILLS 55-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 287738 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	4250	-0-	-7210	-0-	3293	2	40	4	Y	834	844	0	5	8	13
							917	9									
12	11842	X	4283	-0-	-7559	-0-	3483	2	37	4	Y	694	689	0	6	8	12
							763	9									
01	11346	X	11345	-0-	-1	-0-	8700	2	113	4	Y	2302	2276	0	14	8	24
							2532	9									
02	10248	X	8969	-0-	-1279	-0-	7222	2	108	4	Y	1490	1460	0	15	8	39
							1639	9									
*03	11346	X	8943	-0-	-2403	-0-	7116	2	77	4	Y	1591	1584	0	17	8	29
							1750	9									
04	10980	X	8835	-0-	-2145	-0-	7413	2	50	4	Y	1247	1249	0			27
							1372	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	1630	2	121	4	Y	1995	1937	0	27	8	295
							2195	9									
12	3999	X	2348	-0-	-1651	-0-	117	4	2231	9	Y	2028	2016	0	26	8	281
01	3999	X	1742	-0-	-2257	-0-	92	4	1650	9	Y	1500	1503	0	22	8	256
02	3220	X	1803	-0-	-1417	-0-	85	4	1718	9	Y	1562	1495	0	23	8	300
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	1365	2	109	4	Y	2020	2018	0	37	8	265
							2222	9									
*04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	1637	2	106	4	Y	1900	1916	0	21	8	228
							2090	9									

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169

11	54982	X	54982	-0-	-0-	-0-	44606	3	10376	9	N	9433	9311	0	122	8	-0-
12	56799	X	56799	-0-	-0-	-0-	46533	3	10266	9	N	9333	9284	0	49	8	-0-
01	54405	X	44462	-0-	-9943	-0-	36146	3	8316	9	N	7560	7512	0	48	8	-0-
02	49140	X	43070	-0-	-6070	-0-	34295	3	8775	9	N	7977	7914	0	63	8	-0-
03	54405	X	53420	-0-	-985	-0-	42493	3	10927	9	N	9934	9852	0	82	8	-0-
04	52650	X	49108	-0-	-3542	-0-	40249	3	8859	9	N	8054	8008	0	46	8	-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255

11	51240	X	51240	-0-	-0-	-0-	42569	3	8671	9	N	7883	7759	0	124	8	-0-
12	50643	X	50643	-0-	-0-	-0-	42293	3	8350	9	N	7591	7544	0	47	8	-0-
01	48194	X	48194	-0-	-0-	-0-	40925	3	7269	9	N	6608	6555	0	53	8	-0-
02	42188	X	42188	-0-	-0-	-0-	35688	3	6500	9	N	5909	5845	0	64	8	-0-
03	74450	X	74450	-0-	-0-	-0-	66586	3	7864	9	N	7149	7067	0	82	8	-0-
*04	46920	X	46920	-0-	-0-	-0-	39661	3	7259	9	N	6599	6554	0	45	8	-0-

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 1H RRCID -> 287790 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A

11	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	9941	3	64	4	Y	1249	1238	0	9	8	102
							1374	9									
12	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	10973	3	64	4	Y	1287	1309	0	5	8	75
							1416	9									
01	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	9681	3	50	4	Y	1005	953	0	5	8	122
							1106	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	13120	3	55	4	Y	1099	1034	0	8	8	179
							1209	9									
*04	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	10482	3	62	4	Y	1257	1322	0	5	8	109
							1383	9									

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287794 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937

11	20370	X	15447	-0-	-4923	-0-	12521	3	2926	9	N	2660	2622	0	38	8	-0-
12	21049	X	14044	-0-	-7005	-0-	11316	3	2728	9	N	2480	2470	0	10	8	-0-
01	19251	X	13642	-0-	-5609	-0-	10988	3	2654	9	N	2413	2401	0	12	8	-0-
02	14672	X	14061	-0-	-611	-0-	11450	3	2611	9	N	2374	2359	0	15	8	-0-
03	15965	X	13351	-0-	-2614	-0-	11480	3	1871	9	N	1701	1683	0	18	8	-0-
04	15450	X	15400	-0-	-50	-0-	13034	3	2366	9	N	2151	2139	0	12	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287898 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359

11	52500	X	42763	-0-	-9737	-0-	36413	3	6350	9	N	5773	5703	0	70	8	-0-
12	52421	X	43023	-0-	-9398	-0-	36806	3	6217	9	N	5652	5621	0	31	8	-0-
01	49941	X	41788	-0-	-8153	-0-	35798	3	5990	9	N	5445	5397	0	48	8	-0-
02	41832	X	39118	-0-	-2714	-0-	33490	3	5628	9	N	5116	5022	0	94	8	-0-
03	44702	X	41436	-0-	-3266	-0-	34940	3	6496	9	N	5905	5818	0	87	8	-0-
04	42750	X	35372	-0-	-7378	-0-	29864	3	5508	9	N	5007	4968	0	39	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287899 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10415 - 20146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67800	X	58354	-0-	-9446	-0-	48106	3	10248	9	N	9316	9227	0	89	8	-0-
12	68665	X	55053	-0-	-13612	-0-	45429	3	9624	9	N	8749	8703	0	46	8	-0-
01	66526	X	46194	-0-	-20332	-0-	38278	3	7916	9	N	7196	7147	0	49	8	-0-
02	56635	X	56635	-0-	-0-	-0-	46637	3	9998	9	N	9089	9017	0	72	8	-0-
03	62526	X	62526	-0-	-0-	-0-	51771	3	10755	9	N	9777	9696	0	81	8	-0-
04	58350	X	56622	-0-	-1728	-0-	46968	3	9654	9	N	8776	8730	0	46	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 B WELL #: 2H RRCID -> 288040 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11015 - 20786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48780	X	40636	-0-	-8144	-0-	30725	3	9911	9	N	9010	8719	0	291	8	-0-
12	44969	X	44969	-0-	-0-	-0-	34157	3	10812	9	N	9829	9499	0	330	8	-0-
01	43894	X	43894	-0-	-0-	-0-	33819	3	10075	9	N	9159	8965	0	194	8	-0-
02	39994	X	39994	-0-	-0-	-0-	31223	3	8771	9	N	7974	7592	0	382	8	-0-
03	44981	X	42697	-0-	-2284	-0-	33690	3	9007	9	N	8188	7901	0	287	8	-0-
*04	44710	X	44710	-0-	-0-	-0-	34778	3	9932	9	N	9029	8777	0	252	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 A WELL #: 1H RRCID -> 288042 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26100	X	14103	-0-	-11997	-0-	9948	3	4155	9	N	3777	3640	0	137	8	-0-
12	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	11471	3	4716	9	N	4287	4130	0	157	8	-0-
01	13175	X	11935	-0-	-1240	-0-	8478	3	3457	9	N	3143	3068	0	75	8	-0-
02	13160	X	10790	-0-	-2370	-0-	7568	3	3222	9	N	2929	2782	0	147	8	-0-
03	16182	X	14963	-0-	-1219	-0-	10738	3	4225	9	N	3841	3702	0	139	8	-0-
*04	22783	X	22783	-0-	-0-	-0-	17381	3	5402	9	N	4911	4758	0	153	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288085 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10592 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30510	X	24542	-0-	-5968	-0-	20880	3	3662	9	N	3329	3300	0	29	8	-0-
12	31527	X	25588	-0-	-5939	-0-	21424	3	4164	9	N	3785	3769	0	16	8	-0-
01	31527	X	25169	-0-	-6358	-0-	20917	3	4252	9	N	3865	3845	0	20	8	-0-
02	24976	X	21248	-0-	-3728	-0-	17587	3	3661	9	N	3328	3304	0	24	8	-0-
03	27249	X	25345	-0-	-1904	-0-	21209	3	4136	9	N	3760	3732	0	28	8	-0-
04	24750	X	24005	-0-	-745	-0-	20091	3	3914	9	N	3558	3543	0	15	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288135 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74160	X	62339	-0-	-11821	-0-	50106	3	12233	9	N	11121	11025	0	96	8	-0-
12	76632	X	68414	-0-	-8218	-0-	55349	3	13065	9	N	11877	11821	0	56	8	-0-
01	76632	X	66631	-0-	-10001	-0-	54125	3	12506	9	N	11369	11297	0	72	8	-0-
02	65380	X	57840	-0-	-7540	-0-	47061	3	10779	9	N	9799	9714	0	85	8	-0-
03	72106	X	64850	-0-	-7256	-0-	52806	3	12044	9	N	10949	10850	0	99	8	-0-
04	66210	X	57630	-0-	-8580	-0-	47255	3	10375	9	N	9432	9383	0	49	8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288163 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65970	X	54584	-0-	-11386	-0-	43614	3	10970	9	N	9973	9884	0	89	8	-0-
12	68169	X	55637	-0-	-12532	-0-	44101	3	11536	9	N	10487	10436	0	51	8	-0-
01	68169	X	51400	-0-	-16769	-0-	40651	3	10749	9	N	9772	9710	0	62	8	-0-
02	61012	X	46068	-0-	-14944	-0-	36552	3	9516	9	N	8651	8577	0	74	8	-0-
03	62651	X	56531	-0-	-6120	-0-	46103	3	10428	9	N	9480	9394	0	86	8	-0-
04	54570	X	42535	-0-	-12035	-0-	33729	3	8806	9	N	8005	7965	0	40	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288164 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20700	X	9895	-0-	-10805	-0-	4694	3	5201	9	N	4728	4624	0	28	8	76
12	21390	X	10216	-0-	-11174	-0-	5003	3	5213	9	N	4739	4705	0	31	8	79
01	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	4724	3	8006	9	N	7278	7255	0	27	8	75
02	11004	X	7338	-0-	-3666	-0-	3886	3	3452	9	N	3138	3099	0	33	8	81
*03	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	4003	3964	0	48	8	72
04	12330	X	12170	-0-	-160	-0-	8080	3	4090	9	N	3718	3680	0	29	8	81

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288165 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54900	X	42680	-0-	-12220	-0-	35295	3	7385	9	N	6714	6643	0	71	8	-0-
12	56730	X	48104	-0-	-8626	-0-	40210	3	7894	9	N	7176	7136	0	40	8	-0-
01	56730	X	43406	-0-	-13324	-0-	35725	3	7681	9	N	6983	6934	0	49	8	-0-
02	46816	X	39140	-0-	-7676	-0-	32594	3	6546	9	N	5951	5889	0	62	8	-0-
03	49817	X	42672	-0-	-7145	-0-	35564	3	7108	9	N	6462	6391	0	71	8	-0-
04	46560	X	35548	-0-	-11012	-0-	29837	3	5711	9	N	5192	5158	0	34	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288166 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24180	X	19736	-0-	-4444	-0-	15291	3	4445	9	N	4041	4017	0	23	8	65
12	24986	X	19820	-0-	-5166	-0-	15328	3	4492	9	N	4084	4054	0	27	8	68
01	24986	X	21770	-0-	-3216	-0-	14963	3	6807	9	N	6188	6168	0	24	8	64
02	21140	X	12316	-0-	-8824	-0-	9565	3	2751	9	N	2501	2473	0	27	8	65
*03	23405	X	18789	-0-	-4616	-0-	14616	3	4173	9	N	3794	3745	0	46	8	68
04	21060	X	15377	-0-	-5683	-0-	12520	3	2857	9	N	2597	2590	0	19	8	56

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288341 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11909 - 18768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35280	X	29605	-0-	-5675	-0-	23225	3	6380	9	N	5800	5762	0	38	8	-0-
12	36456	X	29423	-0-	-7033	-0-	22996	3	6427	9	N	5843	5801	0	42	8	-0-
01	36456	X	28531	-0-	-7925	-0-	22159	3	6372	9	N	5793	5756	0	37	8	-0-
02	32228	X	23915	-0-	-8313	-0-	18496	3	5419	9	N	4926	4880	0	46	8	-0-
03	34286	X	24953	-0-	-9333	-0-	19163	3	5790	9	N	5264	5199	0	65	8	-0-
04	29610	X	27302	-0-	-2308	-0-	21454	3	5848	9	N	5316	5280	0	36	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 288453 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 11866 PERF.13150 - 20342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22950	X	5285	-0-	-17665	-0-	1395	3	3890	9	N	3536	3517	0	19	8	-0-
12	22723	X	15179	-0-	-7544	-0-	11347	3	3832	9	N	3484	3463	0	21	8	-0-
01	20677	X	14106	-0-	-6571	-0-	10509	3	3597	9	N	3270	3249	0	21	8	-0-
02	17976	X	12502	-0-	-5474	-0-	9539	3	2963	9	N	2694	2670	0	24	8	-0-
03	18445	X	15229	-0-	-3216	-0-	11590	3	3639	9	N	3308	3267	0	41	8	-0-
*04	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	12086	3	3468	9	N	3153	3132	0	21	8	-0-

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288473 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 20972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50160	X	43521	-0-	-6639	-0-	35352	3	8169	9	N	7426	7339	0	63	8	118
12	47740	X	42466	-0-	-5274	-0-	34568	3	7898	9	N	7180	7108	0	70	8	120
01	46438	X	45815	-0-	-623	-0-	33684	3	12131	9	N	11028	10971	0	63	8	114
02	41832	X	33766	-0-	-8066	-0-	27973	3	5793	9	N	5266	5167	0	77	8	136
*03	44981	X	38554	-0-	-6427	-0-	31348	3	7206	9	N	6551	6351	0	221	8	115
04	44340	X	36712	-0-	-7628	-0-	30777	3	5935	9	N	5395	5334	0	59	8	117

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288539 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11681 - 21048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57090	X	47938	-0-	-9152	-0-	39701	3	8237	9	N	7488	7448	0	40	8	-0-
12	58993	X	48783	-0-	-10210	-0-	40437	3	8346	9	N	7587	7547	0	40	8	-0-
01	56978	X	37286	-0-	-19692	-0-	31904	3	5382	9	N	4893	4857	0	36	8	-0-
02	48384	X	39395	-0-	-8989	-0-	33998	3	5397	9	N	4906	4848	0	58	8	-0-
03	51739	X	51595	-0-	-144	-0-	44843	3	6752	9	N	6138	6067	0	71	8	-0-
04	47940	X	44237	-0-	-3703	-0-	37065	3	7172	9	N	6520	6481	0	39	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288581 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12729 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12300	X	7396	-0-	-4904	-0-	4569	3	2827	9	N	2570	2557	0	13	8	-0-
12	12710	X	8737	-0-	-3973	-0-	5680	3	3057	9	N	2779	2763	0	16	8	-0-
01	11687	X	6083	-0-	-5604	-0-	3514	3	2569	9	N	2335	2322	0	13	8	-0-
02	9128	X	1095	-0-	-8033	-0-	52	3	1043	9	N	948	939	0	9	8	-0-
03	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	6490	3	3480	9	N	3164	3132	0	32	8	-0-
*04	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	7432	3	3186	9	N	2896	2881	0	15	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288600 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 11609 PERF.12184 - 18703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23820	X	19995	-0-	-3825	-0-	15880	3	4115	9	N	3741	3714	0	27	8	-0-
12	24614	X	19300	-0-	-5314	-0-	15363	3	3937	9	N	3579	3550	0	29	8	-0-
01	23777	X	7921	-0-	-15856	-0-	6224	3	1697	9	N	1543	1531	0	12	8	-0-
02	21168	X	9208	-0-	-11960	-0-	6976	3	2232	9	N	2029	2004	0	25	8	-0-
03	22320	X	18286	-0-	-4034	-0-	14020	3	4266	9	N	3878	3821	0	57	8	-0-
04	20010	X	17538	-0-	-2472	-0-	13659	3	3879	9	N	3526	3498	0	28	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 288616 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 11846 PERF.13250 - 20267

11	19350	X	-0-	-0-	-19350	-0-					N	2987	2968	0	19	8	-0-
12	16833	X	13527	-0-	-3306	-0-	10197	3	3330	9	N	3027	3005	0	22	8	-0-
01	16430	X	12796	-0-	-3634	-0-	9622	3	3174	9	N	2885	2864	0	21	8	-0-
02	14840	X	9229	-0-	-5611	-0-	7015	3	2214	9	N	2013	1992	0	21	8	-0-
03	14880	X	11356	-0-	-3524	-0-	8333	3	3023	9	N	2748	2709	0	39	8	-0-
*04	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	10639	3	3042	9	N	2765	2744	0	21	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 288617 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12800 - 20395

11	46500	X	17330	-0-	-29170	-0-	9952	3	7378	9	N	6707	6661	0	46	8	-0-
12	48050	X	34268	-0-	-13782	-0-	26994	3	7274	9	N	6613	6563	0	50	8	-0-
01	42563	X	31998	-0-	-10565	-0-	25194	3	6804	9	N	6185	6142	0	43	8	-0-
02	37744	X	22103	-0-	-15641	-0-	17722	3	4381	9	N	3983	3942	0	41	8	-0-
03	39494	X	33637	-0-	-5857	-0-	26413	3	7224	9	N	6567	6481	0	86	8	-0-
*04	37542	X	37542	-0-	-0-	-0-	30290	3	7252	9	N	6593	6548	0	45	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288638 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11132 - 18821

11	42540	X	32944	-0-	-9596	-0-	26930	3	6014	9	N	5467	5401	0	66	8	-0-
12	36208	X	34412	-0-	-1796	-0-	28084	3	6328	9	N	5753	5680	0	73	8	-0-
01	36549	X	32596	-0-	-3953	-0-	26478	3	6118	9	N	5562	5498	0	64	8	-0-
02	33012	X	28248	-0-	-4764	-0-	22958	3	5290	9	N	4809	4729	0	80	8	-0-
03	42044	X	42044	-0-	-0-	-0-	36306	3	5738	9	N	5216	5099	0	117	8	-0-
04	33300	X	29571	-0-	-3729	-0-	24211	3	5360	9	N	4873	4813	0	60	8	-0-

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288698 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11440 - 21556

11	50580	X	40784	-0-	-9796	-0-	33490	3	7294	9	Y	6631	6491	0	146	8	32
12	52018	X	42531	-0-	-9487	-0-	34733	3	7798	9	Y	7089	6927	0	158	8	36
01	48422	X	34445	-0-	-13977	-0-	27434	3	7011	9	Y	6374	6196	0	179	8	35
02	39885	X	39885	-0-	-0-	-0-	33075	3	6810	9	Y	6191	6061	0	117	8	48
03	41447	X	-0-	-0-	-41447	-0-					Y	6691	6631	0	82	8	26
04	40110	X	37496	-0-	-2614	-0-	30630	3	6866	9	Y	6242	6149	0	79	8	40

ROAD RUNNER 34-180 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288799 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11515 - 21731

11	56640	X	49558	-0-	-7082	-0-	41272	3	8286	9	Y	7533	7392	0	145	8	36
12	58528	X	50771	-0-	-7757	-0-	42177	3	8594	9	Y	7813	7652	0	157	8	40
01	56234	X	49644	-0-	-6590	-0-	41179	3	8465	9	Y	7695	7509	0	184	8	42
02	45556	X	44418	-0-	-1138	-0-	36879	3	7539	9	Y	6854	6728	0	115	8	53
03	50437	X	48484	-0-	-1953	-0-	40497	3	7987	9	Y	7261	7205	0	80	8	29
04	48810	X	45960	-0-	-2850	-0-	38425	3	7535	9	Y	6850	6758	0	78	8	43

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 288919 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 11518 PERF.12790 - 20290

11	49350	X	21255	-0-	-28095	-0-	13788	3	7467	9	N	6788	6741	0	47	8	-0-
12	50995	X	43042	-0-	-7953	-0-	35351	3	7691	9	N	6992	6938	0	54	8	-0-
01	45849	X	35022	-0-	-10827	-0-	28095	3	6927	9	N	6297	6252	0	45	8	-0-
02	41412	X	13417	-0-	-27995	-0-	10040	3	3377	9	N	3070	3035	0	35	8	-0-
03	41385	X	29629	-0-	-11756	-0-	22643	3	6986	9	N	6351	6260	0	91	8	-0-
04	41640	X	32546	-0-	-9094	-0-	25373	3	7173	9	N	6521	6473	0	48	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288962 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12183 - 22505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32550	X	25126	-0-	-7424	-0-	19339	3	5787	9	N	5261	5254	0	7	8	-0-
12	33635	X	27104	-0-	-6531	-0-	21221	3	5883	9	N	5348	5339	0	9	8	-0-
01	32984	X	25481	-0-	-7503	-0-	19874	3	5607	9	N	5097	5057	0	40	8	-0-
02	27692	X	22974	-0-	-4718	-0-	18024	3	4950	9	N	4500	4427	0	73	8	-0-
03	29605	X	28463	-0-	-1142	-0-	22638	3	5825	9	N	5295	5184	0	111	8	-0-
*04	27377	X	27377	-0-	-0-	-0-	22043	3	5334	9	N	4849	4792	0	57	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289101 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11788 - 22068

11	63060	X	58740	-0-	-4320	-0-	42520	3	16220	9	N	14745	14628	0	117	8	-0-
12	65162	X	57209	-0-	-7953	-0-	44006	3	13203	9	N	12003	11863	0	140	8	-0-
01	65162	X	58687	-0-	-6475	-0-	43800	3	14887	9	N	13534	13414	0	120	8	-0-
02	57792	X	51098	-0-	-6694	-0-	38199	3	12899	9	N	11726	11577	0	149	8	-0-
03	62744	X	54415	-0-	-8329	-0-	40929	3	13486	9	N	12260	12051	0	209	8	-0-
04	58740	X	53052	-0-	-5688	-0-	39435	3	13617	9	N	12379	12271	0	108	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289185 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12176 - 22183

11	57522	X	57522	-0-	-0-	-0-	47898	3	9624	9	N	8749	8678	0	71	8	-0-
12	58145	X	58145	-0-	-0-	-0-	48442	3	9703	9	N	8821	8742	0	79	8	-0-
01	54142	X	54142	-0-	-0-	-0-	44709	3	9433	9	N	8575	8507	0	68	8	-0-
02	45341	X	45341	-0-	-0-	-0-	37410	3	7931	9	N	7210	7125	0	85	8	-0-
03	53560	X	53560	-0-	-0-	-0-	44549	3	9011	9	N	8192	8067	0	125	8	-0-
*04	49178	X	49178	-0-	-0-	-0-	40988	3	8190	9	N	7445	7384	0	61	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289191 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11750 - 21735

11	50177	X	50177	-0-	-0-	-0-	37460	3	12717	9	N	11561	11486	0	75	8	-0-
12	47998	X	47998	-0-	-0-	-0-	35619	3	12379	9	N	11254	11174	0	80	8	-0-
01	50100	X	50100	-0-	-0-	-0-	38077	3	12023	9	N	10930	10855	0	75	8	-0-
02	41941	X	41941	-0-	-0-	-0-	31713	3	10228	9	N	9298	9206	0	92	8	-0-
03	48383	X	48383	-0-	-0-	-0-	37038	3	11345	9	N	10314	10180	0	134	8	-0-
*04	45330	X	45330	-0-	-0-	-0-	34707	3	10623	9	N	9657	9590	0	67	8	-0-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289204 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11074 - 21274

11	67560	X	60372	-0-	-7188	-0-	47671	3	12701	9	N	11546	11482	0	64	8	-0-
12	69130	X	60559	-0-	-8571	-0-	47522	3	13037	9	N	11852	11819	0	33	8	-0-
01	67797	X	59068	-0-	-8729	-0-	46869	3	12199	9	N	11090	11047	0	43	8	-0-
02	61236	X	49071	-0-	-12165	-0-	39013	3	10058	9	N	9144	9094	0	50	8	-0-
03	63457	X	54263	-0-	-9194	-0-	42982	3	11281	9	N	10255	10199	0	56	8	-0-
04	60360	X	48620	-0-	-11740	-0-	38536	3	10084	9	N	9167	9135	0	32	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289220 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11838 - 22079

11	56040	X	45317	-0-	-10723	-0-	33683	3	11634	9	N	10576	10497	0	79	8	-0-
12	57908	X	49575	-0-	-8333	-0-	37106	3	12469	9	N	11335	11254	0	81	8	-0-
01	53754	X	44493	-0-	-9261	-0-	32700	3	11793	9	N	10721	10652	0	69	8	-0-
02	46256	X	37548	-0-	-8708	-0-	27807	3	9741	9	N	8855	8770	0	85	8	-0-
03	61652	X	61652	-0-	-0-	-0-	50360	3	11292	9	N	10265	10138	0	127	8	-0-
04	47970	X	41874	-0-	-6096	-0-	31416	3	10458	9	N	9507	9443	0	64	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289237 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11749 - 21764

11	59670	X	49481	-0-	-10189	-0-	38221	3	11260	9	N	10236	10159	0	77	8	-0-
12	61659	X	49670	-0-	-11989	-0-	38591	3	11079	9	N	10072	9987	0	85	8	-0-
01	58001	X	46503	-0-	-11498	-0-	36207	3	10296	9	N	9360	9284	0	76	8	-0-
02	49840	X	39331	-0-	-10509	-0-	30429	3	8902	9	N	8093	8001	0	92	8	-0-
03	54653	X	9996	-0-	-44657	-0-	570	3	9426	9	N	8569	8428	0	141	8	-0-
04	49470	X	41153	-0-	-8317	-0-	32460	3	8693	9	N	7903	7833	0	70	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289334 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12065 - 22006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48630	X	48560	-0-	-70	-0-	39926	3	8634	9	N	7849	7779	0	70	8	-0-
12	50251	X	45155	-0-	-5096	-0-	37097	3	8058	9	N	7325	7251	0	74	8	-0-
01	50251	X	46595	-0-	-3656	-0-	38294	3	8301	9	N	7546	7476	0	70	8	-0-
02	45388	X	42050	-0-	-3338	-0-	34792	3	7258	9	N	6598	6509	0	89	8	-0-
03	50251	X	45242	-0-	-5009	-0-	37356	3	7886	9	N	7169	7044	0	125	8	-0-
04	48570	X	41348	-0-	-7222	-0-	34087	3	7261	9	N	6601	6540	0	61	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289385 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80940	X	69353	-0-	-11587	-0-	56737	3	12616	9	N	11469	11366	0	103	8	-0-
12	81747	X	65389	-0-	-16358	-0-	53792	3	11597	9	N	10543	10492	0	51	8	-0-
01	81747	X	70038	-0-	-11709	-0-	57646	3	12392	9	N	11265	11193	0	72	8	-0-
02	68936	X	61089	-0-	-7847	-0-	50412	3	10677	9	N	9706	9621	0	85	8	-0-
03	72323	X	64384	-0-	-7939	-0-	53055	3	11329	9	N	10299	10206	0	93	8	-0-
04	69360	X	62452	-0-	-6908	-0-	51421	3	11031	9	N	10028	9976	0	52	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289386 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78780	X	61940	-0-	-16840	-0-	51941	3	9999	9	N	9090	9016	0	74	8	-0-
12	74369	X	57003	-0-	-17366	-0-	48648	3	8355	9	N	7595	7556	0	39	8	-0-
01	74369	X	61105	-0-	-13264	-0-	51740	3	9365	9	N	8514	8462	0	52	8	-0-
02	60088	X	50847	-0-	-9241	-0-	42942	3	7905	9	N	7186	7127	0	59	8	-0-
03	64015	X	55644	-0-	-8371	-0-	46991	3	8653	9	N	7866	7799	0	67	8	-0-
04	61950	X	54123	-0-	-7827	-0-	45691	3	8432	9	N	7665	7628	0	37	8	-0-

ARCHER 56-2-5 WELL #: 2H RRCID -> 289587 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10975 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32400	X	25028	-0-	-7372	-0-	19537	3	5491	9	N	4992	4965	0	27	8	-0-
12	31310	X	28706	-0-	-2604	-0-	22637	3	6069	9	N	5517	5501	0	16	8	-0-
01	30380	X	26347	-0-	-4033	-0-	20806	3	5541	9	N	5037	5017	0	20	8	-0-
02	25648	X	20732	-0-	-4916	-0-	16011	3	4721	9	N	4292	4270	0	22	8	-0-
03	28706	X	26346	-0-	-2360	-0-	20686	3	5660	9	N	5145	5048	0	97	8	-0-
04	27780	X	20212	-0-	-7568	-0-	16185	3	4027	9	N	3661	3472	0	189	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289591 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41850	X	34646	-0-	-7204	-0-	29374	3	5272	9	N	4793	4765	0	28	8	-0-
12	39587	X	34990	-0-	-4597	-0-	29766	3	5224	9	N	4749	4734	0	15	8	-0-
01	39401	X	34440	-0-	-4961	-0-	29522	3	4918	9	N	4471	4452	0	19	8	-0-
02	35588	X	28351	-0-	-7237	-0-	24281	3	4070	9	N	3700	3678	0	22	8	-0-
03	35805	X	30484	-0-	-5321	-0-	25843	3	4641	9	N	4219	4195	0	24	8	-0-
04	34650	X	28050	-0-	-6600	-0-	23906	3	4144	9	N	3767	3753	0	14	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289595 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11035 - 18161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50430	X	46736	-0-	-3694	-0-	38227	3	8509	9	N	7735	7661	0	74	8	-0-
12	52204	X	48764	-0-	-3440	-0-	40684	3	8080	9	N	7345	7306	0	39	8	-0-
01	52204	X	44329	-0-	-7875	-0-	37102	3	7227	9	N	6570	6525	0	45	8	-0-
02	47152	X	37854	-0-	-9298	-0-	31650	3	6204	9	N	5640	5583	0	57	8	-0-
03	56546	X	56546	-0-	-0-	-0-	49286	3	7260	9	N	6600	6536	0	64	8	-0-
04	47190	X	37489	-0-	-9701	-0-	30802	3	6687	9	N	6079	6044	0	35	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289611 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11265 - 18369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53640	X	45806	-0-	-7834	-0-	39191	3	6615	9	N	6014	5978	0	36	8	-0-
12	53041	X	44137	-0-	-8904	-0-	37768	3	6369	9	N	5790	5771	0	19	8	-0-
01	51119	X	42054	-0-	-9065	-0-	35995	3	6059	9	N	5508	5485	0	23	8	-0-
02	46172	X	35584	-0-	-10588	-0-	30340	3	5244	9	N	4767	4741	0	26	8	-0-
03	47337	X	38306	-0-	-9031	-0-	32606	3	5700	9	N	5182	5152	0	30	8	-0-
04	45810	X	36210	-0-	-9600	-0-	30781	3	5429	9	N	4935	4919	0	16	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289612 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11288 PERF.11572 - 18738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3724	-0-	-776	-0-	2753	3	971	9	N	883	864	0	19	8	-0-
12	5394	X	2408	-0-	-2986	-0-	1620	3	788	9	N	716	704	0	12	8	-0-
01	6107	X	2565	-0-	-3542	-0-	1750	3	815	9	N	741	729	0	12	8	-0-
02	5516	X	2184	-0-	-3332	-0-	1382	3	802	9	N	729	711	0	18	8	-0-
03	6107	X	4441	-0-	-1666	-0-	3456	3	985	9	N	895	860	0	35	8	-0-
04	3720	X	2624	-0-	-1096	-0-	1867	3	757	9	N	688	675	0	13	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 289617 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11173 - 18959

11	42690	X	31170	-0-	-11520	-0-	25364	3	5806	9	N	5278	5244	0	34	8	-0-
12	44113	X	27310	-0-	-16803	-0-	22089	3	5221	9	N	4746	4705	0	41	8	-0-
01	38750	X	28602	-0-	-10148	-0-	23102	3	5500	9	N	5000	4962	0	38	8	-0-
02	35000	X	25012	-0-	-9988	-0-	20168	3	4844	9	N	4404	4357	0	47	8	-0-
03	38750	X	30451	-0-	-8299	-0-	24743	3	5708	9	N	5189	5123	0	66	8	-0-
04	31170	X	27335	-0-	-3835	-0-	22386	3	4949	9	N	4499	4463	0	36	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289636 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11910 - 19039

11	87505	X	87505	-0-	-0-	-0-	82215	3	5290	9	N	4809	4698	0	111	8	-0-
12	92690	X	86090	-0-	-6600	-0-	80985	3	5105	9	N	4641	4583	0	58	8	-0-
01	92690	X	81867	-0-	-10823	-0-	76678	3	5189	9	N	4717	4646	0	71	8	-0-
02	83720	X	65955	-0-	-17765	-0-	61871	3	4084	9	N	3713	3637	0	76	8	-0-
03	90427	X	77508	-0-	-12919	-0-	72664	3	4844	9	N	4404	4310	0	94	8	-0-
04	87510	X	70593	-0-	-16917	-0-	66148	3	4445	9	N	4041	3991	0	50	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289673 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11310 - 18894

11	35760	X	34440	-0-	-1320	-0-	28754	3	5686	9	N	5169	5132	0	37	8	-0-
12	36952	X	30917	-0-	-6035	-0-	25466	3	5451	9	N	4955	4938	0	17	8	-0-
01	34286	X	28807	-0-	-5479	-0-	23380	3	5427	9	N	4934	4911	0	23	8	-0-
02	32144	X	22152	-0-	-9992	-0-	17985	3	4167	9	N	3788	3763	0	25	8	-0-
03	35588	X	26946	-0-	-8642	-0-	21678	3	5268	9	N	4789	4759	0	30	8	-0-
04	34440	X	26217	-0-	-8223	-0-	21365	3	4852	9	N	4411	4395	0	16	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 289674 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 18762

11	28740	X	18552	-0-	-10188	-0-	14078	3	4474	9	N	4067	4033	0	34	8	-0-
12	31496	X	14910	-0-	-16586	-0-	11247	3	3663	9	N	3330	3295	0	35	8	-0-
01	31496	X	20422	-0-	-11074	-0-	15691	3	4731	9	N	4301	4264	0	37	8	-0-
02	28448	X	18029	-0-	-10419	-0-	13804	3	4225	9	N	3841	3795	0	46	8	-0-
03	28427	X	19153	-0-	-9274	-0-	14721	3	4432	9	N	4029	3961	0	68	8	-0-
04	19770	X	18840	-0-	-930	-0-	14596	3	4244	9	N	3858	3822	0	36	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289702 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11436 - 18799

11	30750	X	25803	-0-	-4947	-0-	20688	3	5115	9	N	4650	4611	0	39	8	-0-
12	34751	X	25260	-0-	-9491	-0-	20104	3	5156	9	N	4687	4644	0	43	8	-0-
01	34751	X	29345	-0-	-5406	-0-	23865	3	5480	9	N	4982	4939	0	43	8	-0-
02	31388	X	23006	-0-	-8382	-0-	18664	3	4342	9	N	3947	3897	0	50	8	-0-
03	41866	X	41866	-0-	-0-	-0-	37392	3	4474	9	N	4067	3998	0	69	8	-0-
04	28410	X	22995	-0-	-5415	-0-	18604	3	4391	9	N	3992	3955	0	37	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 289704 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334

11	26340	X	19778	-0-	-6562	-0-	16025	3	3753	9	N	3412	3386	0	26	8	-0-
12	27218	X	19296	-0-	-7922	-0-	15447	3	3849	9	N	3499	3471	0	28	8	-0-
01	25637	X	17871	-0-	-7766	-0-	14301	3	3570	9	N	3245	3220	0	25	8	-0-
02	22848	X	18324	-0-	-4524	-0-	14770	3	3554	9	N	3231	3195	0	36	8	-0-
03	25296	X	17138	-0-	-8158	-0-	13848	3	3290	9	N	2991	2945	0	46	8	-0-
04	19770	X	16034	-0-	-3736	-0-	12842	3	3192	9	N	2902	2878	0	24	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289722 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32670	X	27429	-0-	-5241	-0-	22091	3	5338	9	N	4853	4827	0	26	8	-0-
12	34069	X	31746	-0-	-2323	-0-	24498	3	7248	9	N	6589	6560	0	29	8	-0-
01	34069	X	26114	-0-	-7955	-0-	19470	3	6644	9	N	6040	6014	0	26	8	-0-
02	30772	X	19705	-0-	-11067	-0-	13609	3	6096	9	N	5542	5508	0	34	8	-0-
03	31744	X	28687	-0-	-3057	-0-	21695	3	6992	9	N	6356	6308	0	48	8	-0-
04	30720	X	27675	-0-	-3045	-0-	21088	3	6587	9	N	5988	5963	0	25	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289779 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11585 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28110	X	24146	-0-	-3964	-0-	19663	3	4483	9	N	4075	4056	0	19	8	-0-
12	29047	X	24472	-0-	-4575	-0-	19821	3	4651	9	N	4228	4207	0	21	8	-0-
01	28427	X	23324	-0-	-5103	-0-	18892	3	4432	9	N	4029	4010	0	19	8	-0-
02	24696	X	20905	-0-	-3791	-0-	17333	3	3572	9	N	3247	3224	0	23	8	-0-
03	26071	X	23996	-0-	-2075	-0-	19556	3	4440	9	N	4036	3999	0	37	8	-0-
04	24150	X	23301	-0-	-849	-0-	19095	3	4206	9	N	3824	3805	0	19	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289796 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11653 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31380	X	16190	-0-	-15190	-0-	13120	3	3070	9	N	2791	2777	0	14	8	-0-
12	32426	X	24490	-0-	-7936	-0-	20209	3	4281	9	N	3892	3869	0	23	8	-0-
01	30752	X	23566	-0-	-7186	-0-	19551	3	4015	9	N	3650	3629	0	21	8	-0-
02	24871	X	24871	-0-	-0-	-0-	20710	3	4161	9	N	3783	3754	0	29	8	-0-
03	27505	X	27505	-0-	-0-	-0-	23000	3	4505	9	N	4095	4054	0	41	8	-0-
*04	27104	X	27104	-0-	-0-	-0-	22873	3	4231	9	N	3846	3825	0	21	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289829 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10700 - 18382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54360	X	42805	-0-	-11555	-0-	34743	3	8062	9	N	7329	7270	0	59	8	-0-
12	53754	X	43351	-0-	-10403	-0-	35581	3	7770	9	N	7064	7030	0	34	8	-0-
01	51646	X	41039	-0-	-10607	-0-	33528	3	7511	9	N	6828	6786	0	42	8	-0-
02	45304	X	34322	-0-	-10982	-0-	29029	3	5293	9	N	4812	4765	0	47	8	-0-
03	45787	X	36946	-0-	-8841	-0-	31197	3	5749	9	N	5226	5176	0	50	8	-0-
04	42810	X	33491	-0-	-9319	-0-	28785	3	4706	9	N	4278	4252	0	26	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 289858 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10712 - 18280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45660	X	37485	-0-	-8175	-0-	31170	3	6315	9	N	5741	5700	0	41	8	-0-
12	45105	X	37994	-0-	-7111	-0-	31670	3	6324	9	N	5749	5727	0	22	8	-0-
01	43462	X	36051	-0-	-7411	-0-	30101	3	5950	9	N	5409	5381	0	28	8	-0-
02	37940	X	30195	-0-	-7745	-0-	25202	3	4993	9	N	4539	4507	0	32	8	-0-
03	39587	X	31777	-0-	-7810	-0-	26543	3	5234	9	N	4758	4720	0	38	8	-0-
04	37500	X	30710	-0-	-6790	-0-	26260	3	4450	9	N	4045	4024	0	21	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289894 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11517 - 19161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36510	X	32018	-0-	-4492	-0-	24994	3	7024	9	N	6385	6356	0	29	8	-0-
12	35650	X	27716	-0-	-7934	-0-	20684	3	7032	9	N	6393	6360	0	33	8	-0-
01	39339	X	38613	-0-	-726	-0-	30848	3	7765	9	N	7059	7021	0	38	8	-0-
02	35532	X	31671	-0-	-3861	-0-	25369	3	6302	9	N	5729	5685	0	44	8	-0-
*03	39339	X	29090	-0-	-10249	-0-	23238	3	5852	9	N	5320	5268	0	52	8	-0-
04	37380	X	24520	-0-	-12860	-0-	19189	3	5331	9	N	4846	4819	0	27	8	-0-

SPRUCE 56-2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289938 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10910 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48690	X	41994	-0-	-6696	-0-	32940	3	9054	9	N	8231	8156	0	75	8	-0-
12	48918	X	42666	-0-	-6252	-0-	33494	3	9172	9	N	8338	8313	0	25	8	-0-
01	47058	X	39742	-0-	-7316	-0-	31005	3	8737	9	N	7943	7912	0	31	8	-0-
02	42252	X	32572	-0-	-9680	-0-	25405	3	7167	9	N	6515	6480	0	35	8	-0-
03	43958	X	23275	-0-	-20683	-0-	18310	3	4965	9	N	4514	4465	0	49	8	-0-
04	42000	X	21456	-0-	-20544	-0-	16812	3	4644	9	N	4222	4192	0	30	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289972 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11928 - 19617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55980	X	25448	-0-	-30532	-0-	16734	3	8714	9	N	7922	7882	0	40	8	-0-
12	57443	X	9585	-0-	-47858	-0-	519	3	9066	9	N	8242	8198	0	44	8	-0-
01	54560	X	41680	-0-	-12880	-0-	33142	3	8538	9	N	7762	7724	0	38	8	-0-
02	46564	X	32088	-0-	-14476	-0-	25159	3	6929	9	N	6299	6250	0	49	8	-0-
03	35123	X	8856	-0-	-26267	-0-	560	3	8296	9	N	7542	7470	0	72	8	-0-
04	40350	X	39642	-0-	-708	-0-	32304	3	7338	9	N	6671	6634	0	37	8	-0-

SABINE PASS 53-4-4 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289993 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 16911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22920	X	18646	-0-	-4274	-0-	14281	3	4365	9	N	3968	3903	0	65	8	-0-
12	23684	X	20782	-0-	-2902	-0-	15979	3	4803	9	N	4366	4286	0	80	8	-0-
01	22630	X	17441	-0-	-5189	-0-	12943	3	4498	9	N	4089	4041	0	48	8	-0-
02	19712	X	16271	-0-	-3441	-0-	11977	3	4294	9	N	3904	3806	0	98	8	-0-
03	20770	X	19650	-0-	-1120	-0-	14886	3	4764	9	N	4331	4252	0	79	8	-0-
*04	21196	X	21196	-0-	-0-	-0-	16663	3	4533	9	N	4121	4060	0	61	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290006 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11977 - 22209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73950	X	61133	-0-	-12817	-0-	49769	3	11364	9	N	10331	10263	0	68	8	-0-
12	76415	X	59861	-0-	-16554	-0-	48925	3	10936	9	N	9942	9867	0	75	8	-0-
01	66898	X	55929	-0-	-10969	-0-	46452	3	9477	9	N	8615	8554	0	61	8	-0-
02	60424	X	33262	-0-	-27162	-0-	27101	3	6161	9	N	5601	5544	0	57	8	-0-
03	66898	X	48477	-0-	-18421	-0-	38249	3	10228	9	N	9298	9176	0	122	8	-0-
04	61140	X	47844	-0-	-13296	-0-	38563	3	9281	9	N	8437	8375	0	62	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290045 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10860 - 18542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47760	X	44077	-0-	-3683	-0-	35258	3	8819	9	N	8017	7933	0	84	8	-0-
12	48484	X	31342	-0-	-17142	-0-	25132	3	6210	9	N	5645	5611	0	34	8	-0-
01	48484	X	31541	-0-	-16943	-0-	24989	3	6552	9	N	5956	5910	0	46	8	-0-
02	43792	X	39998	-0-	-3794	-0-	31932	3	8066	9	N	7333	7257	0	76	8	-0-
03	45539	X	41460	-0-	-4079	-0-	33220	3	8240	9	N	7491	7410	0	81	8	-0-
04	44070	X	40764	-0-	-3306	-0-	33057	3	7707	9	N	7006	6960	0	46	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290064 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12000 - 22328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58260	X	49087	-0-	-9173	-0-	38989	3	10098	9	N	9180	9136	0	44	8	-0-
12	60202	X	47572	-0-	-12630	-0-	38083	3	9489	9	N	8626	8577	0	49	8	-0-
01	58435	X	46818	-0-	-11617	-0-	38253	3	8565	9	N	7786	7746	0	40	8	-0-
02	49756	X	32647	-0-	-17109	-0-	25776	3	6871	9	N	6246	6197	0	49	8	-0-
03	53568	X	42725	-0-	-10843	-0-	33994	3	8731	9	N	7937	7835	0	102	8	-0-
04	49080	X	43803	-0-	-5277	-0-	35396	3	8407	9	N	7643	7593	0	50	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290066 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11697 - 19376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50430	X	40057	-0-	-10373	-0-	32728	3	7329	9	N	6663	6609	0	54	8	-0-
12	51522	X	38798	-0-	-12724	-0-	31557	3	7241	9	N	6583	6523	0	60	8	-0-
01	50499	X	33516	-0-	-16983	-0-	27145	3	6371	9	N	5792	5743	0	49	8	-0-
02	41048	X	38541	-0-	-2507	-0-	32903	3	5638	9	N	5125	5062	0	63	8	-0-
*03	47181	X	47181	-0-	-0-	-0-	40615	3	6566	9	N	5969	5873	0	96	8	-0-
*04	43254	X	43254	-0-	-0-	-0-	37153	3	6101	9	N	5546	5496	0	50	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290067 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11995 - 19685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49500	X	25012	-0-	-24488	-0-	16390	3	8622	9	N	7838	7794	0	44	8	-0-
12	51181	X	8496	-0-	-42685	-0-	390	3	8106	9	N	7369	7321	0	48	8	-0-
01	51181	X	36040	-0-	-15141	-0-	28674	3	7366	9	N	6696	6654	0	42	8	-0-
02	46228	X	29365	-0-	-16863	-0-	23247	3	6118	9	N	5562	5510	0	52	8	-0-
03	32550	X	7547	-0-	-25003	-0-	386	3	7161	9	N	6510	6432	0	78	8	-0-
*04	35453	X	35453	-0-	-0-	-0-	28747	3	6706	9	N	6096	6056	0	40	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290068 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11858 - 21824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68880	X	55425	-0-	-13455	-0-	43702	3	11723	9	N	10657	10610	0	47	8	-0-
12	71145	X	54385	-0-	-16760	-0-	43020	3	11365	9	N	10332	10279	0	53	8	-0-
01	66712	X	53169	-0-	-13543	-0-	41441	3	11728	9	N	10662	10615	0	47	8	-0-
02	57484	X	37880	-0-	-19604	-0-	29380	3	8500	9	N	7727	7673	0	54	8	-0-
03	60946	X	46524	-0-	-14422	-0-	36449	3	10075	9	N	9159	9070	0	89	8	-0-
04	55440	X	46465	-0-	-8975	-0-	36245	3	10220	9	N	9291	9246	0	45	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290104 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11723 - 19413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52260	X	21405	-0-	-30855	-0-	13907	3	7498	9	N	6816	6754	0	62	8	-0-
12	54002	X	7640	-0-	-46362	-0-	348	3	7292	9	N	6629	6559	0	70	8	-0-
01	49445	X	40089	-0-	-9356	-0-	33427	3	6662	9	N	6056	5995	0	61	8	-0-
02	44660	X	24432	-0-	-20228	-0-	19793	3	4639	9	N	4217	4153	0	64	8	-0-
03	27032	X	6737	-0-	-20295	-0-	419	3	6318	9	N	5744	5634	0	110	8	-0-
04	38790	X	36194	-0-	-2596	-0-	30464	3	5730	9	N	5209	5153	0	56	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290109 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11588 - 18904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44580	X	33454	-0-	-11126	-0-	26820	3	6634	9	N	6031	5959	0	72	8	-0-
12	46066	X	39602	-0-	-6464	-0-	31781	3	7821	9	N	7110	7069	0	41	8	-0-
01	44547	X	36240	-0-	-8307	-0-	29551	3	6689	9	N	6081	6033	0	48	8	-0-
02	39452	X	29595	-0-	-9857	-0-	23719	3	5876	9	N	5342	5289	0	53	8	-0-
03	39587	X	34136	-0-	-5451	-0-	27495	3	6641	9	N	6037	5970	0	67	8	-0-
04	38310	X	31889	-0-	-6421	-0-	25808	3	6081	9	N	5528	5492	0	36	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290116 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10756 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42330	X	27867	-0-	-14463	-0-	22894	3	4973	9	N	4521	4479	0	42	8	-0-
12	39711	X	32025	-0-	-7686	-0-	26382	3	5643	9	N	5130	5104	0	26	8	-0-
01	36921	X	29518	-0-	-7403	-0-	24301	3	5217	9	N	4743	4712	0	31	8	-0-
02	31332	X	22802	-0-	-8530	-0-	18361	3	4441	9	N	4037	4005	0	32	8	-0-
03	33636	X	33636	-0-	-0-	-0-	28262	3	5374	9	N	4885	4836	0	49	8	-0-
*04	33072	X	33072	-0-	-0-	-0-	28258	3	4814	9	N	4376	4349	0	27	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290117 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11011 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42150	X	30146	-0-	-12004	-0-	25227	3	4919	9	N	4472	4435	0	37	8	-0-
12	41106	X	30472	-0-	-10634	-0-	25344	3	5128	9	N	4662	4642	0	20	8	-0-
01	36796	X	36796	-0-	-0-	-0-	31186	3	5610	9	N	5100	5069	0	31	8	-0-
02	31292	X	31292	-0-	-0-	-0-	26759	3	4533	9	N	4121	4086	0	35	8	-0-
03	34473	X	34473	-0-	-0-	-0-	29492	3	4981	9	N	4528	4487	0	41	8	-0-
04	35610	X	31283	-0-	-4327	-0-	26825	3	4458	9	N	4053	4032	0	21	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290141 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10975 - 19299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53400	X	39254	-0-	-14146	-0-	33787	3	5467	9	N	4970	4916	0	54	8	-0-
12	55180	X	36484	-0-	-18696	-0-	30978	3	5506	9	N	5005	4945	0	60	8	-0-
01	52855	X	33165	-0-	-19690	-0-	27959	3	5206	9	N	4733	4681	0	52	8	-0-
02	40096	X	20380	-0-	-19716	-0-	16188	3	4192	9	N	3811	3749	0	62	8	-0-
*03	46469	X	22222	-0-	-24247	-0-	18272	3	3950	9	N	3591	3510	0	81	8	-0-
04	39240	X	29318	-0-	-9922	-0-	24085	3	5233	9	N	4757	4703	0	54	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290150 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11862 - 19829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	7041	-0-	-2949	-0-	4260	3	2781	9	N	2528	2480	0	48	8	-0-
12	10323	X	2870	-0-	-7453	-0-	152	3	2718	9	N	2471	2422	0	49	8	-0-
01	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	9079	3	2763	9	N	2512	2468	0	44	8	-0-
02	7504	X	7331	-0-	-173	-0-	5393	3	1938	9	N	1762	1725	0	37	8	-0-
03	8308	X	2745	-0-	-5563	-0-	142	3	2603	9	N	2366	2288	0	78	8	-0-
04	11460	X	10931	-0-	-529	-0-	8580	3	2351	9	N	2137	2096	0	41	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290153 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10902 - 18218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43140	X	31673	-0-	-11467	-0-	25801	3	5872	9	N	5338	5287	0	51	8	-0-
12	42749	X	34502	-0-	-8247	-0-	27964	3	6538	9	N	5944	5914	0	30	8	-0-
01	39680	X	34490	-0-	-5190	-0-	28113	3	6377	9	N	5797	5756	0	41	8	-0-
02	32956	X	31381	-0-	-1575	-0-	25872	3	5509	9	N	5008	4958	0	50	8	-0-
03	34503	X	31606	-0-	-2897	-0-	26022	3	5584	9	N	5076	5025	0	51	8	-0-
04	33390	X	30063	-0-	-3327	-0-	24851	3	5212	9	N	4738	4710	0	28	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290186 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11912 - 19584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79170	X	35807	-0-	-43363	-0-	30211	3	5596	9	N	5087	5055	0	32	8	-0-
12	45601	X	38320	-0-	-7281	-0-	32429	3	5891	9	N	5355	5320	0	35	8	-0-
01	42656	X	34330	-0-	-8326	-0-	28349	3	5981	9	N	5437	5407	0	30	8	-0-
02	37268	X	19532	-0-	-17736	-0-	15010	3	4522	9	N	4111	4072	0	39	8	-0-
*03	39556	X	22213	-0-	-17343	-0-	16990	3	5223	9	N	4748	4693	0	55	8	-0-
04	37080	X	25604	-0-	-11476	-0-	21149	3	4455	9	N	4050	4025	0	25	8	-0-

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290213 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11024 - 20525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111330	X	27785	-0-	-83545	-0-	19579	3	8206	9	Y	7460	7488	0			209
12	39680	X	39680	-0-	-0-	-0-	74	2	31886	3	Y	7018	7011	0			216
							7720	9									
01	40135	X	40135	-0-	-0-	-0-	124	2	24829	3	Y	13786	13689	0			313
							17	4	15165	9							
02	27104	X	24593	-0-	-2511	-0-	18269	3	6324	9	Y	5749	5866	0			196
03	40455	X	26290	-0-	-14165	-0-	23192	3	3098	9	Y	2816	2926	0			86
*04	39150	X	26092	-0-	-13058	-0-	98	2	20115	3	Y	5344	5228	0			202
							1	4	5878	9							

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290217 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10844 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55530	X	38142	-0-	-17388	-0-	31820	3	6322	9	N	5747	5703	0	44	8	-0-
12	48670	X	39320	-0-	-9350	-0-	32458	3	6862	9	N	6238	6214	0	24	8	-0-
01	45384	X	37814	-0-	-7570	-0-	31118	3	6696	9	N	6087	6056	0	31	8	-0-
02	38668	X	34833	-0-	-3835	-0-	28977	3	5856	9	N	5324	5285	0	39	8	-0-
03	39401	X	39143	-0-	-258	-0-	32834	3	6309	9	N	5735	5689	0	46	8	-0-
04	38130	X	35659	-0-	-2471	-0-	30056	3	5603	9	N	5094	5070	0	24	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290235 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10780 - 21052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40080	X	25599	-0-	-14481	-0-	21923	3	3676	9	N	3342	3298	0	44	8	-0-
12	41416	X	26286	-0-	-15130	-0-	22478	3	3808	9	N	3462	3442	0	20	8	-0-
01	37324	X	17721	-0-	-19603	-0-	14938	3	2783	9	N	2530	2509	0	21	8	-0-
02	31108	X	26386	-0-	-4722	-0-	22367	3	4019	9	N	3654	3571	0	83	8	-0-
03	33023	X	33023	-0-	-0-	-0-	28818	3	4205	9	N	3823	3747	0	76	8	-0-
04	25590	X	21343	-0-	-4247	-0-	18961	3	2382	9	N	2165	2141	0	24	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290236 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10862 - 21134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33990	X	29793	-0-	-4197	-0-	25989	3	3804	9	N	3458	3413	0	45	8	-0-
12	35123	X	26243	-0-	-8880	-0-	23207	3	3036	9	N	2760	2740	0	20	8	-0-
01	32984	X	27085	-0-	-5899	-0-	23588	3	3497	9	N	3179	3150	0	29	8	-0-
02	27944	X	21171	-0-	-6773	-0-	18392	3	2779	9	N	2526	2471	0	55	8	-0-
03	30938	X	23424	-0-	-7514	-0-	19779	3	3645	9	N	3314	3266	0	48	8	-0-
04	29790	X	23245	-0-	-6545	-0-	19651	3	3594	9	N	3267	3243	0	24	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290239 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11024 - 21261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37410	X	31919	-0-	-5491	-0-	26123	3	5796	9	N	5269	5215	0	54	8	-0-
12	38192	X	31030	-0-	-7162	-0-	25378	3	5652	9	N	5138	5114	0	24	8	-0-
01	36642	X	24416	-0-	-12226	-0-	19734	3	4682	9	N	4256	4226	0	30	8	-0-
02	29792	X	23192	-0-	-6600	-0-	18230	3	4962	9	N	4511	4443	0	68	8	-0-
03	32984	X	26084	-0-	-6900	-0-	20668	3	5416	9	N	4924	4862	0	62	8	-0-
04	31920	X	24615	-0-	-7305	-0-	19459	3	5156	9	N	4687	4657	0	30	8	-0-

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290251 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10889 - 20856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33390	X	25396	-0-	-7994	-0-	16961	3	8435	9	Y	7668	7474	0			419
12	35453	X	35453	-0-	-0-	-0-	63	2	27848	3	Y	6856	7058	0			217
							7542	9									
01	33750	X	33750	-0-	-0-	-0-	110	2	18222	3	Y	14003	13902	0			318
							15	4	15403	9							
02	23828	X	22540	-0-	-1288	-0-	16337	3	6203	9	Y	5639	5764	0			193
03	37324	X	22221	-0-	-15103	-0-	19504	3	2717	9	Y	2470	2587	0			76
*04	36120	X	18174	-0-	-17946	-0-	69	2	14048	3	Y	3687	3625	0			138
							1	4	4056	9							

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290253 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41760	X	30600	-0-	-11160	-0-	23777	3	6823	9	N	6203	6141	0	62	8	-0-
12	43152	X	31038	-0-	-12114	-0-	24017	3	7021	9	N	6383	6349	0	34	8	-0-
01	41199	X	30508	-0-	-10691	-0-	23763	3	6745	9	N	6132	6087	0	45	8	-0-
02	36036	X	25064	-0-	-10972	-0-	19451	3	5613	9	N	5103	5054	0	49	8	-0-
03	31620	X	27570	-0-	-4050	-0-	21270	3	6300	9	N	5727	5670	0	57	8	-0-
04	30600	X	28412	-0-	-2188	-0-	22384	3	6028	9	N	5480	5446	0	34	8	-0-

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 290266 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26190	X	19844	-0-	-6346	-0-	14627	3	5217	9	Y	4743	4753	0			133
12	25561	X	25561	-0-	-0-	-0-	38	2	20740	3	Y	4348	4347	0			134
							4783	9									
01	20925	X	19593	-0-	-1332	-0-	79	2	15025	3	Y	4071	4051	0			154
							11	4	4478	9							
02	20388	X	20388	-0-	-0-	-0-	16133	3	4255	9	Y	3868	3891	0			131
03	25544	X	22702	-0-	-2842	-0-	20593	3	2109	9	Y	1917	1989	0			59
*04	24720	X	20726	-0-	-3994	-0-	76	2	15652	3	Y	4543	4430	0			172
							1	4	4997	9							

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290289 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11496 - 19146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42870	X	35163	-0-	-7707	-0-	27849	3	7314	9	N	6649	6606	0	43	8	-0-
12	44299	X	35916	-0-	-8383	-0-	28534	3	7382	9	N	6711	6662	0	49	8	-0-
01	42408	X	33719	-0-	-8689	-0-	26556	3	7163	9	N	6512	6469	0	43	8	-0-
02	37716	X	27119	-0-	-10597	-0-	21409	3	5710	9	N	5191	5139	0	52	8	-0-
03	39928	X	32859	-0-	-7069	-0-	25962	3	6897	9	N	6270	6191	0	79	8	-0-
04	35160	X	31146	-0-	-4014	-0-	24791	3	6355	9	N	5777	5736	0	41	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12056 - 19330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104250	X	81594	-0-	-22656	-0-	71355	3	10239	9	Y	9308	9238	0	70	8	-0-
12	107725	X	79444	-0-	-28281	-0-	69641	3	9803	9	Y	8912	8836	0	76	8	-0-
01	99913	X	49033	-0-	-50880	-0-	42137	3	6896	9	Y	6269	6220	0	49	8	-0-
02	56952	X	45161	-0-	-11791	-0-	39135	3	6026	9	Y	5478	5417	0	61	8	-0-
03	63054	X	58696	-0-	-4358	-0-	50305	3	8391	9	Y	7628	7515	0	113	8	-0-
04	61020	X	54776	-0-	-6244	-0-	47745	3	7031	9	Y	6392	6340	0	52	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290436 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20208	X	20208	-0-	-0-	-0-	15295	3	4913	9	Y	4466	4444	0	22	8	-0-
12	21881	X	21881	-0-	-0-	-0-	16968	3	4913	9	Y	4466	4440	0	26	8	-0-
01	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	13820	3	4223	9	Y	3839	3818	0	21	8	-0-
02	17024	X	14281	-0-	-2743	-0-	10779	3	3502	9	Y	3184	3159	0	25	8	-0-
03	18848	X	12781	-0-	-6067	-0-	8872	3	3909	9	Y	3554	3519	0	35	8	-0-
04	18240	X	12012	-0-	-6228	-0-	7883	3	4129	9	Y	3754	3734	0	20	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 290473 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37551	X	37551	-0-	-0-	-0-	29232	3	8319	9	Y	7563	7493	0	70	8	-0-
12	37882	X	34386	-0-	-3496	-0-	26381	3	8005	9	Y	7277	7246	0	31	8	-0-
01	37882	X	34332	-0-	-3550	-0-	26081	3	8251	9	Y	7501	7473	0	28	8	-0-
02	33152	X	28483	-0-	-4669	-0-	20653	3	7830	9	Y	7118	7034	0	84	8	-0-
03	36704	X	28159	-0-	-8545	-0-	21945	3	6214	9	Y	5649	5576	0	73	8	-0-
04	35520	X	18082	-0-	-17438	-0-	14245	3	3837	9	Y	3488	3433	0	55	8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290493 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31560	X	25204	-0-	-6356	-0-	19944	3	5260	9	Y	4782	4744	0	38	8	-0-
12	31000	X	23890	-0-	-7110	-0-	18960	3	4930	9	Y	4482	4441	0	41	8	-0-
01	27714	X	22598	-0-	-5116	-0-	17837	3	4761	9	Y	4328	4292	0	36	8	-0-
02	23520	X	17168	-0-	-6352	-0-	13587	3	3581	9	Y	3255	3210	0	45	8	-0-
03	26040	X	16635	-0-	-9405	-0-	12709	3	3926	9	Y	3569	3508	0	61	8	-0-
04	25200	X	21524	-0-	-3676	-0-	16722	3	4802	9	Y	4365	4328	0	37	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 290496 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18724	X	18724	-0-	-0-	-0-	15382	3	3342	9	Y	3038	3000	0	38	8	-0-
12	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	14474	3	3500	9	Y	3182	3165	0	17	8	-0-
01	25468	X	25468	-0-	-0-	-0-	21715	3	3753	9	Y	3412	3396	0	16	8	-0-
02	24139	X	24139	-0-	-0-	-0-	21082	3	3057	9	Y	2779	2729	0	50	8	-0-
03	25412	X	25412	-0-	-0-	-0-	22028	3	3384	9	Y	3076	3027	0	49	8	-0-
*04	25871	X	25871	-0-	-0-	-0-	22213	3	3658	9	Y	3325	3282	0	43	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290498 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12796 - 23392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	11760	3	4172	9	Y	3793	3768	0	25	8	-0-
12	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	12350	3	4301	9	Y	3910	3897	0	13	8	-0-
01	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	10318	3	4292	9	Y	3902	3892	0	10	8	-0-
02	18452	X	9778	-0-	-8674	-0-	6450	3	3328	9	Y	3025	2993	0	32	8	-0-
03	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	13730	3	4531	9	Y	4119	4085	0	34	8	-0-
*04	22056	X	22056	-0-	-0-	-0-	16931	3	5125	9	Y	4659	4621	0	38	8	-0-

LARAMIE 55-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 290500 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11213 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	745	-0-	-7535	-0-	482	3	263	9	N	239	169	0	70	8	-0-
12	8556	X	2098	-0-	-6458	-0-	1622	3	476	9	N	433	318	0	115	8	-0-
01	4185	X	1009	-0-	-3176	-0-	940	3	69	9	N	63	63	8			-0-
02	3780	X	390	-0-	-3390	-0-	332	3	58	9	N	53	53	8			-0-
03	4185	X	2223	-0-	-1962	-0-	1652	3	571	9	N	519	407	0	112	8	-0-
04	2040	X	1431	-0-	-609	-0-	735	3	696	9	N	633	554	0	79	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290501 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12285 - 19368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-		12419	2	142	4	Y	4134	4087	0	43	8	66
								4547	9									
12	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-		12166	2	141	4	Y	4087	4038	0	47	8	68
								4496	9									
01	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-		10091	2	157	4	Y	5731	5702	0	38	8	59
								6304	9									
02	16968	X	10073	-0-	-6895	-0-		7027	2	99	4	Y	2679	2623	0	46	8	69
								2947	9									
*03	18786	X	16951	-0-	-1835	-0-		12400	2	136	4	Y	4014	3923	0	89	8	71
								4415	9									
04	17100	X	15593	-0-	-1507	-0-		11638	2	128	4	Y	3479	3431	0	44	8	75
								3827	9									

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290510 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10951 - 17621

11	25495	X	25495	-0-	-0-	-0-		20824	3	4671	9	Y	4246	4165	0	97	8	137
12	34816	X	34816	-0-	-0-	-0-		28285	3	6531	9	Y	5937	5829	0	92	8	153
01	31142	X	31142	-0-	-0-	-0-		23902	3	7240	9	Y	6582	6395	0	88	8	252
02	31360	X	26324	-0-	-5036	-0-		21439	3	4885	9	Y	4441	4446	0	102	8	145
03	40790	X	40790	-0-	-0-	-0-		31306	3	9484	9	Y	8622	8272	0	197	8	298
*04	44302	X	44302	-0-	-0-	-0-		34358	3	9944	9	Y	9040	9015	0	90	8	233

TEMIN UNIT 2-27 WELL #: 1H RRCID -> 290522 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11041 - 15196

11	8640	X	5956	-0-	-2684	-0-		3837	2	93	4	Y	1842	1954	0	13	8	200
								2026	9									
12	8928	X	7097	-0-	-1831	-0-		4562	2	108	4	Y	2206	2092	0	15	8	299
								2427	9									
01	8463	X	7788	-0-	-675	-0-		5421	2	102	4	Y	2059	2058	0	13	8	287
								2265	9									
02	7560	X	3818	-0-	-3742	-0-		2377	2	65	4	Y	1251	1156	0	14	8	368
								1376	9									
03	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-		8364	3	120	4	Y	2394	2444	0	32	8	286
								2633	9									
*04	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-		7506	3	102	4	Y	1931	1925	0	17	8	275
								2124	9									

REED TRUST 55-1-46 WELL #: 1H RRCID -> 290565 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11528 - 15019

11	14190	X	11720	-0-	-2470	-0-		7685	2	163	4	Y	3520	3501	0	15	8	56
								3872	9									
12	12555	X	11546	-0-	-1009	-0-		7927	2	154	4	Y	3150	3135	0	18	8	53
								3465	9									
01	13144	X	12107	-0-	-1037	-0-		8171	2	161	4	Y	3432	3434	0	16	8	35
								3775	9									
02	9464	X	9425	-0-	-39	-0-		6618	2	171	4	Y	2396	2349	0	20	8	62
								2636	9									
*03	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-		7486	2	157	4	Y	3345	3318	0	29	8	60
								3680	9									
*04	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-		8083	2	140	4	Y	2934	2914	0	16	8	64
								3227	9									

CORNELL UNIT 34-189 WELL #: 1H RRCID -> 290568 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11452 - 15800

11	5700	X	4775	-0-	-925	-0-		3926	2	849	9	Y	772	740	0	32	8	4
12	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-		5310	2	1109	9	Y	1008	962	0	45	8	5
01	5487	X	5378	-0-	-109	-0-		4401	2	977	9	Y	888	845	0	43	8	5
02	4956	X	3419	-0-	-1537	-0-		2860	2	559	9	Y	508	490	0	19	8	4
03	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-		6692	2	1218	9	Y	1107	1075	0	32	8	4
*04	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-		9014	2	1779	9	Y	1617	1574	0	37	8	10

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290690 COMPL. DATE 08/13/2020 TOTAL DEPTH 11424 PERF.10824 - 18898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27210	X	21361	-0-	-5849	-0-	17314	3	4047	9	N	3679	3652	0	27	8	-0-
12	28861	X	23285	-0-	-5576	-0-	17986	3	5299	9	N	4817	4788	0	29	8	-0-
01	28861	X	21918	-0-	-6943	-0-	16846	3	5072	9	N	4611	4586	0	25	8	-0-
02	26068	X	18708	-0-	-7360	-0-	14342	3	4366	9	N	3969	3938	0	31	8	-0-
03	24211	X	19953	-0-	-4258	-0-	15288	3	4665	9	N	4241	4197	0	44	8	-0-
04	22530	X	19841	-0-	-2689	-0-	15377	3	4464	9	N	4058	4034	0	24	8	-0-

FIELDER STATE 2-10 WELL #: 1H RRCID -> 290692 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11490 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1459	-0-	-911	-0-	916	2	543	9	N	494	540	1	4	8	191
12	2449	X	1722	-0-	-727	-0-	1044	2	678	9	N	616	376	1	3	8	428
01	2418	X	1599	-0-	-819	-0-	1262	2	337	9	N	306	535	1	6	8	193
02	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1192	2	481	9	N	437	363	1	3	8	264
03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1247	2	498	9	N	453	379	1	2	8	336
*04	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1092	2	651	9	N	592	527	1	1	8	400

ROBERTSON STATE UNIT 2-7 WELL #: 1H RRCID -> 290703 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11134 - 20275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	7931	3	169	4	Y	3416	3367	1	21	8	80
							3758	9									
12	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	6510	3	64	4	Y	3108	2261	0	865	1	41
							3419	9					21	8			
01	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	4322	3	150	4	Y	3024	2991	0	19	8	55
							3326	9									
02	9772	X	4986	-0-	-4786	-0-	2485	3	110	4	Y	2174	2141	0	22	8	66
							2391	9									
03	10819	X	9986	-0-	-833	-0-	6335	3	156	4	Y	3177	3146	0	37	8	60
							3495	9									
*04	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	8935	3	178	4	Y	3700	3679	0	21	8	60
							4070	9									

RED BLUFF 57-38 WELL #: 1H RRCID -> 290706 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10450 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26460	X	19450	-0-	-7010	-0-	15656	2	3794	9	Y	3449	3414	1	24	8	98
12	24552	X	19229	-0-	-5323	-0-	15383	2	3846	9	Y	3496	3466	1	18	8	110
01	23467	X	16954	-0-	-6513	-0-	13580	2	3374	9	Y	3067	79	0	2972	1	111
													15	8			
02	19544	X	11269	-0-	-8275	-0-	9393	2	1876	9	Y	1705	1455	0	160	1	169
													32	8			
03	20088	X	15477	-0-	-4611	-0-	12145	2	3332	9	Y	3029	2954	0	10	8	234
04	19440	X	17573	-0-	-1867	-0-	14176	2	3397	9	Y	3088	3085	0	9	8	228

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290774 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11640 - 21994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89610	X	59900	-0-	-29710	-0-	51245	3	8655	9	Y	7868	7686	0	188	8	38
12	82367	X	66223	-0-	-16144	-0-	56851	3	9372	9	Y	8520	8283	0	232	8	43
01	82367	X	65182	-0-	-17185	-0-	55914	3	9268	9	Y	8425	8162	0	260	8	46
02	68124	X	58135	-0-	-9989	-0-	50274	3	7861	9	Y	7146	6979	0	158	8	55
03	69223	X	61076	-0-	-8147	-0-	52846	3	8230	9	Y	7482	7395	0	113	8	29
04	64080	X	57324	-0-	-6756	-0-	49873	3	7451	9	Y	6774	6650	0	110	8	43

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290823 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11397 - 21751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44010	X	23389	-0-	-20621	-0-	18990	3	4399	9	Y	3999	3938	0	68	8	19
12	40455	X	29434	-0-	-11021	-0-	25745	3	3689	9	Y	3354	3268	0	88	8	17
01	35681	X	23642	-0-	-12039	-0-	20379	3	3263	9	Y	2966	2878	0	89	8	16
02	28476	X	27250	-0-	-1226	-0-	24590	3	2660	9	Y	2418	2361	0	54	8	19
03	29450	X	28023	-0-	-1427	-0-	23314	3	4709	9	Y	4281	4236	0	47	8	17
*04	30366	X	30366	-0-	-0-	-0-	26162	3	4204	9	Y	3822	3768	0	47	8	24

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290890 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26280	X	19552	-0-	-6728	-0-	14547	3	5005	9	Y	4550	4436	0			248
12	27587	X	27587	-0-	-0-	-0-	47	2	22983	3	Y	4143	4260	0			131
							4557	9									
01	22673	X	22673	-0-	-0-	-0-	83	2	13117	3	Y	8602	8538	0			195
							11	4	9462	9							
02	18564	X	16427	-0-	-2137	-0-	12633	3	3794	9	Y	3449	3526	0			118
03	27218	X	18454	-0-	-8764	-0-	16415	3	2039	9	Y	1854	1915	0			57
*04	26340	X	22813	-0-	-3527	-0-	82	2	16801	3	Y	5390	5242	0			205
							1	4	5929	9							

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290933 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	10001	2	187	4	N	3680	3635	1	56	8	189
							4048	9									
12	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	9084	2	160	4	N	3093	3039	1	67	8	176
							3402	9									
01	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	10309	2	171	4	N	3412	3380	1	62	8	146
							3753	9									
02	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	8757	2	172	4	N	3517	3364	1	53	8	246
							3869	9									
03	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	8766	2	166	4	N	3264	3273	1	32	8	205
							3590	9									
*04	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	8537	2	152	4	N	3020	2987	1	26	8	212
							3322	9									

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291114 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68580	X	41306	-0-	-27274	-0-	32219	3	9087	9	N	8261	8158	0	103	8	-0-
12	46872	X	41079	-0-	-5793	-0-	32013	3	9066	9	N	8242	8124	0	118	8	-0-
01	41106	X	35181	-0-	-5925	-0-	27143	3	8038	9	N	7307	7233	0	74	8	-0-
02	38556	X	31559	-0-	-6997	-0-	24561	3	6998	9	N	6362	6251	0	111	8	-0-
03	42687	X	34059	-0-	-8628	-0-	26588	3	7471	9	N	6792	6663	0	129	8	-0-
04	41310	X	32500	-0-	-8810	-0-	25497	3	7003	9	N	6366	6290	0	76	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 291246 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 19463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	170550	X	59895	-0-	-110655	-0-	50126	3	9769	9	Y	8881	8841	0	40	8	-0-
12	176235	X	56491	-0-	-119744	-0-	47652	3	8839	9	Y	8035	7993	0	42	8	-0-
01	83576	X	54351	-0-	-29225	-0-	46142	3	8209	9	Y	7463	7426	0	37	8	-0-
02	44688	X	44033	-0-	-655	-0-	37435	3	6598	9	Y	5998	5953	0	45	8	-0-
03	50979	X	50979	-0-	-0-	-0-	43544	3	7435	9	Y	6759	6694	0	65	8	-0-
*04	48303	X	48303	-0-	-0-	-0-	41527	3	6776	9	Y	6160	6128	0	32	8	-0-

LARAMIE STATE 55-4-13-18 E WELL #: 21H RRCID -> 291261 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11301 - 21578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	236100	X	112206	-0-	-123894	-0-	93309	3	18897	9	Y	17179	16926	0	253	8	-0-
12	243970	X	114060	-0-	-129910	-0-	95793	3	18267	9	Y	16606	16385	0	221	8	-0-
01	170934	X	103468	-0-	-67466	-0-	86790	3	16678	9	Y	15162	15025	0	137	8	-0-
02	128660	X	85337	-0-	-43323	-0-	71378	3	13959	9	Y	12690	12464	0	226	8	-0-
03	124775	X	96619	-0-	-28156	-0-	81406	3	15213	9	Y	13830	13670	0	160	8	-0-
04	112200	X	81346	-0-	-30854	-0-	68413	3	12933	9	Y	11757	11660	0	97	8	-0-

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291430 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11892 - 21699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	164130	X	57461	-0-	-106669	-0-	46809	3	10652	9	N	9684	9587	0	97	8	-0-
12	169601	X	56586	-0-	-113015	-0-	46886	3	9700	9	N	8818	8708	0	110	8	-0-
01	169601	X	52813	-0-	-116788	-0-	43209	3	9604	9	N	8731	8659	0	72	8	-0-
02	63000	X	44470	-0-	-18530	-0-	37882	3	6588	9	N	5989	5877	0	112	8	-0-
03	64604	X	46769	-0-	-17835	-0-	39260	3	7509	9	N	6826	6702	0	124	8	-0-
04	57450	X	45240	-0-	-12210	-0-	36584	3	8656	9	N	7869	7801	0	68	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291493 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12330 - 19600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	174240	X	91976	-0-	-82264	-0-	79954	3	12022	9	Y	10929	10857	0	72	8	-0-
12	180048	X	88314	-0-	-91734	-0-	77255	3	11059	9	Y	10054	9978	0	76	8	-0-
01	117924	X	80409	-0-	-37515	-0-	70404	3	10005	9	Y	9095	9030	0	65	8	-0-
02	102396	X	65620	-0-	-36776	-0-	57513	3	8107	9	Y	7370	7293	0	77	8	-0-
03	103540	X	78550	-0-	-24990	-0-	69222	3	9328	9	Y	8480	8364	0	116	8	-0-
04	91980	X	75437	-0-	-16543	-0-	67101	3	8336	9	Y	7578	7520	0	58	8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291496 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11902 - 22239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154260	X	92891	-0-	-61369	-0-	68200	3	24691	9	Y	22446	22337	0	109	8	-0-
12	159402	X	94010	-0-	-65392	-0-	70481	3	23529	9	Y	21390	21258	0	132	8	-0-
01	159402	X	42222	-0-	-117180	-0-	33586	3	8636	9	Y	7851	7797	0	54	8	-0-
02	143976	X	55329	-0-	-88647	-0-	41586	3	13743	9	Y	12494	12376	0	118	8	-0-
03	99448	X	60171	-0-	-39277	-0-	44728	3	15443	9	Y	14039	13859	0	180	8	-0-
04	92880	X	52801	-0-	-40079	-0-	35186	3	17615	9	Y	16014	15923	0	91	8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 82H RRCID -> 291505 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11398 - 21728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75300	X	54633	-0-	-20667	-0-	42975	3	11658	9	Y	10598	10464	0	134	8	-0-
12	77810	X	50244	-0-	-27566	-0-	39500	3	10744	9	Y	9767	9630	0	137	8	-0-
01	77810	X	46125	-0-	-31685	-0-	36417	3	9708	9	Y	8825	8716	0	109	8	-0-
02	57988	X	45212	-0-	-12776	-0-	38075	3	7137	9	Y	6488	6339	0	149	8	-0-
03	58466	X	33180	-0-	-25286	-0-	25333	3	7847	9	Y	7134	6958	0	176	8	-0-
04	54630	X	29140	-0-	-25490	-0-	21333	3	7807	9	Y	7097	7005	0	92	8	-0-

TABASCO CAT 54-43-6 UNIT WELL #: 82H RRCID -> 291550 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11724 - 21257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64380	X	30072	-0-	-34308	-0-	23224	3	6848	9	Y	6225	6113	0	109	8	98
12	66526	X	31324	-0-	-35202	-0-	24693	3	6631	9	Y	6028	5898	0	128	8	100
01	66526	X	27836	-0-	-38690	-0-	19197	3	8639	9	Y	7854	7787	0	86	8	81
02	58688	X	22209	-0-	-36479	-0-	17835	3	4374	9	Y	3976	3828	0	128	8	101
*03	33635	X	23203	-0-	-10432	-0-	17708	3	5495	9	Y	4995	4824	0	185	8	87
04	30300	X	16439	-0-	-13861	-0-	12257	3	4182	9	Y	3802	3732	0	76	8	81

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 291596 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10474 - 20697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	190320	X	129828	-0-	-60492	-0-	110385	3	19443	9	N	17675	17571	0	104	8	-0-
12	196664	X	131540	-0-	-65124	-0-	112735	3	18805	9	N	17095	16977	0	118	8	-0-
01	196664	X	121253	-0-	-75411	-0-	104744	3	16509	9	N	15008	14935	0	73	8	-0-
02	172312	X	117285	-0-	-55027	-0-	102139	3	15146	9	N	13769	13643	0	126	8	-0-
03	141205	X	129442	-0-	-11763	-0-	113727	3	15715	9	N	14286	14141	0	145	8	-0-
04	129840	X	106105	-0-	-23735	-0-	93833	3	12272	9	N	11156	11072	0	84	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291660 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10230 - 20794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	859213	X	90163	-0-	-769050	-0-	75801	3	14362	9	N	13056	12950	0	106	8	-0-
12	370977	X	101566	-0-	-269411	-0-	88351	3	13215	9	N	12014	11961	0	53	8	-0-
01	370977	X	74721	-0-	-296256	-0-	62533	3	12188	9	N	11080	11013	0	67	8	-0-
02	234808	X	62204	-0-	-172604	-0-	52403	3	9801	9	N	8910	8835	0	75	8	-0-
03	259966	X	68581	-0-	-191385	-0-	58340	3	10241	9	N	9310	9256	0	54	8	-0-
04	98280	X	63576	-0-	-34704	-0-	54676	3	8900	9	N	8091	8049	0	42	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291661 COMPL. DATE 06/13/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10070 - 20930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	804640	X	95064	-0-	-709576	-0-	79518	3	15546	9	N	14133	13999	0	134	8	-0-
12	260152	X	107600	-0-	-152552	-0-	91386	3	16214	9	N	14740	14662	0	78	8	-0-
01	260152	X	91218	-0-	-168934	-0-	76731	3	14487	9	N	13170	13086	0	84	8	-0-
02	213108	X	76896	-0-	-136212	-0-	65131	3	11765	9	N	10695	10598	0	97	8	-0-
03	235941	X	80444	-0-	-155497	-0-	68374	3	12070	9	N	10973	10894	0	79	8	-0-
04	104130	X	76330	-0-	-27800	-0-	65454	3	10876	9	N	9887	9827	0	60	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291663 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10284 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	362880	X	122533	-0-	-240347	-0-	98426	3	24107	9	N	21915	21745	0	170	8	-0-
12	374976	X	74017	-0-	-300959	-0-	51513	3	22504	9	N	20458	20376	0	82	8	-0-
01	374976	X	108813	-0-	-266163	-0-	88300	3	20513	9	N	18648	18552	0	96	8	-0-
02	293496	X	95267	-0-	-198229	-0-	78006	3	17261	9	N	15692	15570	0	122	8	-0-
03	138756	X	98745	-0-	-40011	-0-	80644	3	18101	9	N	16455	16193	0	262	8	-0-
04	122520	X	92921	-0-	-29599	-0-	77509	3	15412	9	N	14011	13938	0	73	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291838 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10986 - 22716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		48822	-0-	48822	899260	37296	3	11526	9	N	10478	10163	0	315	8	-0-
12	951067	X	51807	-0-	-899260	-0-	40247	3	11560	9	N	10509	10148	0	361	8	-0-
01	138632	X	48474	-0-	-90158	-0-	38416	3	10058	9	N	9144	8931	0	213	8	-0-
02	125216	X	40366	-0-	-84850	-0-	31606	3	8760	9	N	7964	7564	0	400	8	-0-
03	138632	X	43578	-0-	-95054	-0-	34703	3	8875	9	N	8068	7771	0	297	8	-0-
04	134160	X	44320	-0-	-89840	-0-	35828	3	8492	9	N	7720	7491	0	229	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291839 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11015 - 21369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		45764	-0-	45764	975821	35334	3	10430	9	N	9482	9273	0	209	8	-0-
12	1019055	X	43234	-0-	-975821	-0-	33588	3	9646	9	N	8769	8553	0	216	8	-0-
01	182187	X	40515	-0-	-141672	-0-	31746	3	8769	9	N	7972	7841	0	131	8	-0-
02	164556	X	34766	-0-	-129790	-0-	27322	3	7444	9	N	6767	6523	0	244	8	-0-
03	182187	X	41728	-0-	-140459	-0-	33533	3	8195	9	N	7450	7251	0	199	8	-0-
04	176310	X	40501	-0-	-135809	-0-	32857	3	7644	9	N	6949	6803	0	146	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291844 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10980 - 20692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		51929	-0-	51929	1082415	38644	3	13285	9	N	12077	11725	0	352	8	-0-
12	1134177	X	51762	-0-	-1082415	-0-	38672	3	13090	9	N	11900	11519	0	381	8	-0-
01	149234	X	48255	-0-	-100979	-0-	36791	3	11464	9	N	10422	10193	0	229	8	-0-
02	134792	X	41183	-0-	-93609	-0-	31066	3	10117	9	N	9197	8763	0	434	8	-0-
03	149234	X	43219	-0-	-106015	-0-	32603	3	10616	9	N	9651	9310	0	341	8	-0-
04	144420	X	40349	-0-	-104071	-0-	30430	3	9919	9	N	9017	8762	0	255	8	-0-

PALMITO RANCH 53-4-3 A WELL #: 1H RRCID -> 291953 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10917 - 18583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54394	X	54394	-0-	-0-	-0-	45781	3	8613	9	N	7830	7588	0	242	8	-0-
12	55970	X	55970	-0-	-0-	-0-	47474	3	8496	9	N	7724	7459	0	265	8	-0-
01	45563	X	45563	-0-	-0-	-0-	37927	3	7636	9	N	6942	6795	0	147	8	-0-
02	121688	X	39148	-0-	-82540	-0-	32684	3	6464	9	N	5876	5608	0	268	8	-0-
03	134726	X	48919	-0-	-85807	-0-	41612	3	7307	9	N	6643	6418	0	225	8	-0-
04	54390	X	49215	-0-	-5175	-0-	42433	3	6782	9	N	6165	5992	0	173	8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 A WELL #: 11HZ RRCID -> 291991 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10660 - 20621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		63028	-0-	63028	623323	49090	3	13938	9	Y	12671	12274	0	397	8	-0-
12	0		60929	-0-	60929	684252	47487	3	13442	9	Y	12220	11819	0	401	8	-0-
01	743522	X	59270	-0-	-684252	-0-	46950	3	12320	9	Y	11200	10987	0	213	8	-0-
02	129808	X	53869	-0-	-75939	-0-	42096	3	11773	9	Y	10703	10273	0	430	8	-0-
03	143716	X	60494	-0-	-83222	-0-	48404	3	12090	9	Y	10991	10653	0	338	8	-0-
04	139080	X	55959	-0-	-83121	-0-	45239	3	10720	9	Y	9745	9480	0	265	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292076 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9944 - 20346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	304808	X	115732	-0-	-189076	-0-	91789	3	23943	9	N	21766	21572	0	194	8	-0-
12	337466	X	143198	-0-	-194268	-0-	120352	3	22846	9	N	20769	20662	0	107	8	-0-
01	337466	X	112179	-0-	-225287	-0-	91854	3	20325	9	N	18477	18349	0	128	8	-0-
*02	304808	X	96987	-0-	-207821	-0-	80072	3	16915	9	N	15377	15240	0	137	8	-0-
03	337466	X	101467	-0-	-235999	-0-	84024	3	17443	9	N	15857	15756	0	101	8	-0-
04	326580	X	95427	-0-	-231153	-0-	80508	3	14919	9	N	13563	13481	0	82	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 821H RRCID -> 292250 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11289 PERF.11485 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		30511	-0-	30511	165042	22008	3	8503	9	Y	7730	7585	0	145	8	-0-
12	0		30658	-0-	30658	195700	22845	3	7813	9	Y	7103	6904	0	199	8	-0-
01	0		21093	-0-	21093	216793	13494	3	7599	9	Y	6908	6771	0	137	8	-0-
02	0		10180	-0-	10180	226973	5166	3	5014	9	Y	4558	4347	0	211	8	-0-
*03	254721	X	27748	-0-	-226973	-0-	18049	3	9699	9	Y	8817	8474	0	343	8	-0-
04	60090	X	20277	-0-	-39813	-0-	14249	3	6028	9	Y	5480	5319	0	161	8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 B WELL #: 12HZ RRCID -> 292316 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10854 - 20876

11	0		71409	-0-	71409	941515	54641	3	16768	9	Y	15244	15020	0	224	8	-0-
12	0		67447	-0-	67447	1008962	51633	3	15814	9	Y	14376	14150	0	226	8	-0-
01	0		60911	-0-	60911	1069873	46682	3	14229	9	Y	12935	12812	0	123	8	-0-
02	0		52362	-0-	52362	1122235	40247	3	12115	9	Y	11014	10773	0	241	8	-0-
03	1177291	X	55056	-0-	-1122235	-0-	42794	3	12262	9	Y	11147	10972	0	175	8	-0-
04	259830	X	50556	-0-	-209274	-0-	39662	3	10894	9	Y	9904	9784	0	120	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 811H RRCID -> 292317 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11473 - 21425

11	0		41002	-0-	41002	152444	31222	3	9780	9	Y	8891	8241	0	650	8	-0-
12	0		35794	-0-	35794	188238	26328	3	9466	9	Y	8605	8127	0	478	8	-0-
01	0		30755	-0-	30755	218993	23460	3	7295	9	Y	6632	6334	0	298	8	-0-
02	0		32168	-0-	32168	251161	24959	3	7209	9	Y	6554	6125	0	429	8	-0-
*03	280822	X	29661	-0-	-251161	-0-	21884	3	7777	9	Y	7070	6543	0	527	8	-0-
04	45630	X	29817	-0-	-15813	-0-	22444	3	7373	9	Y	6703	6447	0	256	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292318 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12170 - 22132

11	0		78490	-0-	78490	430678	54257	3	24233	9	Y	22030	21925	0	105	8	-0-
*12	0		64325	-0-	64325	495003	45205	3	19120	9	Y	17382	17261	0	121	8	-0-
01	0		46699	-0-	46699	541702	32051	3	14648	9	Y	13316	13257	0	59	8	-0-
02	0		28299	-0-	28299	570001	18962	3	9337	9	Y	8488	8410	0	78	8	-0-
*03	600450	X	30449	-0-	-570001	-0-	19909	3	10540	9	Y	9582	9451	0	131	8	-0-
04	216210	X	35290	-0-	-180920	-0-	24952	3	10338	9	Y	9398	9332	0	66	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 141HR RRCID -> 292319 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11935 - 21897

11	0		152625	-0-	152625	719427	106019	3	46606	9	Y	42369	42084	0	285	8	-0-
12	0		142015	-0-	142015	861442	101590	3	40425	9	Y	36750	36355	0	395	8	-0-
01	0		109566	-0-	109566	971008	80046	3	29520	9	Y	26836	26619	0	217	8	-0-
02	0		45426	-0-	45426	1016434	28374	3	17052	9	Y	15502	15298	0	204	8	-0-
*03	1056283	X	39849	-0-	-1016434	-0-	27334	3	12515	9	Y	11377	11032	0	345	8	-0-
04	289950	X	39272	-0-	-250678	-0-	27745	3	11527	9	Y	10479	10318	0	161	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 121H RRCID -> 292320 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11898 - 21860

08	0		60920	-0-	60920	60920	41955	3	18965	9	Y	17241	17010	0	231	8	-0-
09	0		187045	-0-	187045	247965	129725	3	57320	9	Y	52109	51769	0	340	8	-0-
10	0		146779	-0-	146779	394744	101352	3	45427	9	Y	41297	41089	0	208	8	-0-
11	0		119959	-0-	119959	514703	85427	3	34532	9	Y	31393	31157	0	236	8	-0-
12	0		122541	-0-	122541	637244	89447	3	33094	9	Y	30085	29731	0	354	8	-0-
01	0		96222	-0-	96222	733466	72613	3	23609	9	Y	21463	21280	0	183	8	-0-
02	0		77493	-0-	77493	810959	59717	3	17776	9	Y	16160	15924	0	236	8	-0-
*03	892897	X	81938	-0-	-810959	-0-	67430	3	14508	9	Y	13189	12856	0	333	8	-0-
04	168690	X	85395	-0-	-83295	-0-	66070	3	19325	9	Y	17568	17358	0	210	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 12HZ RRCID -> 292330 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10125 - 17791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		89766	-0-	89766	470520	78664	3	11102	9	Y	10093	9937	0	156	8	-0-
12	0		104757	-0-	104757	575277	90429	3	14328	9	Y	13025	12928	0	97	8	-0-
01	0		96580	-0-	96580	671857	83152	3	13428	9	Y	12207	12134	0	73	8	-0-
02	0		86024	-0-	86024	757881	74591	3	11433	9	Y	10394	10343	0	51	8	-0-
03	847610	X	89729	-0-	-757881	-0-	78046	3	11683	9	Y	10621	10551	0	70	8	-0-
04	235860	X	80000	-0-	-155860	-0-	69819	3	10181	9	Y	9255	9217	0	38	8	-0-

GORGON 57-1-33-28 A WELL #: 15HA RRCID -> 292357 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10295 - 20709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		153871	-0-	153871	153871	119416	3	34455	9	Y	31323	31234	0	89	8	-0-
10	0		402299	-0-	402299	556170	300767	3	101532	9	Y	92302	91885	0	417	8	-0-
11	0		235077	-0-	235077	791247	174956	3	60121	9	Y	54655	54235	0	420	8	-0-
12	0		200549	-0-	200549	991796	161566	3	38983	9	Y	35439	35207	0	232	8	-0-
01	0		182922	-0-	182922	1174718	146546	3	36376	9	Y	33069	32880	0	189	8	-0-
02	0		157100	-0-	157100	1331818	127278	3	29822	9	Y	27111	26910	0	201	8	-0-
*03	1481933	X	150115	-0-	-1331818	-0-	121314	3	28801	9	Y	26183	25977	0	206	8	-0-
04	333780	X	122406	-0-	-211374	-0-	99269	3	23137	9	Y	21034	20931	0	103	8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 C WELL #: 13HZ RRCID -> 292359 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10700 - 20661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		252090	-0-	252090	256389	189215	3	62875	9	Y	57159	56604	0	555	8	-0-
06	0		167852	-0-	167852	424241	127244	3	40608	9	Y	36916	36529	0	387	8	-0-
07	0		112275	-0-	112275	536516	83743	3	28532	9	Y	25938	25320	0	618	8	-0-
08	0		108136	-0-	108136	644652	81127	3	27009	9	Y	24554	24050	0	504	8	-0-
09	0		90582	-0-	90582	735234	67391	3	23191	9	Y	21083	20939	0	144	8	-0-
10	0		81783	-0-	81783	817017	61590	3	20193	9	Y	18357	18137	0	220	8	-0-
11	0		75601	-0-	75601	892618	56435	3	19166	9	Y	17424	17063	0	361	8	-0-
12	0		77480	-0-	77480	970098	58452	3	19028	9	Y	17298	16942	0	356	8	-0-
01	0		67825	-0-	67825	1037923	50741	3	17084	9	Y	15531	15360	0	171	8	-0-
02	0		59094	-0-	59094	1097017	44969	3	14125	9	Y	12841	12529	0	312	8	-0-
*03	1157664	X	60647	-0-	-1097017	-0-	46085	3	14562	9	Y	13238	13002	0	236	8	-0-
04	209760	X	55869	-0-	-153891	-0-	42606	3	13263	9	Y	12057	11881	0	176	8	-0-

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292363 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9798 PERF.10108 - 17939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		162330	-0-	162330	162330	125480	3	36850	9	Y	33500	33408	0	92	8	-0-
*10	0		135654	-0-	135654	297984	108584	3	27070	9	Y	24609	24393	0	216	8	-0-
*11	0		119672	-0-	119672	417656	99247	3	20425	9	Y	18568	18247	0	321	8	-0-
*12	0		123919	-0-	123919	541575	106087	3	17832	9	Y	16211	16050	0	161	8	-0-
*01	0		92848	-0-	92848	634423	76567	3	16281	9	Y	14801	14683	0	118	8	-0-
02	0		82381	-0-	82381	716804	65860	3	16521	9	Y	15019	14877	0	142	8	-0-
*03	787862	X	71058	-0-	-716804	-0-	57365	3	13693	9	Y	12448	12318	0	130	8	-0-
04	287580	X	80733	-0-	-206847	-0-	65972	3	14761	9	Y	13419	13324	0	95	8	-0-

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292365 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10261 - 18114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		150142	-0-	150142	150142	116424	3	33718	9	Y	30653	30568	0	85	8	-0-
*10	0		135313	-0-	135313	285455	106793	3	28520	9	Y	25927	25747	0	180	8	-0-
*11	0		112313	-0-	112313	397768	90545	3	21768	9	Y	19789	19516	0	273	8	-0-
*12	0		115710	-0-	115710	513478	96402	3	19308	9	Y	17553	17413	0	140	8	-0-
*01	0		83928	-0-	83928	597406	66106	3	17822	9	Y	16202	16091	0	111	8	-0-
02	0		56791	-0-	56791	654197	46188	3	10603	9	Y	9639	9546	0	93	8	-0-
*03	731831	X	77634	-0-	-654197	-0-	66806	3	10828	9	Y	9844	9743	0	101	8	-0-
04	285600	X	77946	-0-	-207654	-0-	64601	3	13345	9	Y	12132	12079	0	53	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 14HZ RRCID -> 292367 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9852 - 17516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		15999	-0-	15999	15999	14318	3	1681	9	Y	1528	1515	0	13	8	-0-
09	0		269839	-0-	269839	285838	225388	3	44451	9	Y	40410	40280	0	130	8	-0-
10	0		164987	-0-	164987	450825	139207	3	25780	9	Y	23436	23272	0	164	8	-0-
11	0		149731	-0-	149731	600556	130506	3	19225	9	Y	17477	17232	0	245	8	-0-
12	0		137888	-0-	137888	738444	117905	3	19983	9	Y	18166	18036	0	130	8	-0-
01	0		124471	-0-	124471	862915	106461	3	18010	9	Y	16373	16227	0	146	8	-0-
02	0		112936	-0-	112936	975851	97995	3	14941	9	Y	13583	13457	0	126	8	-0-
*03	1100686	X	124835	-0-	-975851	-0-	109569	3	15266	9	Y	13878	13738	0	140	8	-0-
04	287580	X	104996	-0-	-182584	-0-	92405	3	12591	9	Y	11446	11375	0	71	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 13HZ RRCID -> 292370 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9761 - 17427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		10183	-0-	10183	10183	9115	3	1068	9	Y	971	956	0	15	8	-0-
09	0		238177	-0-	238177	248360	193693	3	44484	9	Y	40440	40280	0	160	8	-0-
10	0		133371	-0-	133371	381731	111592	3	21779	9	Y	19799	19608	0	191	8	-0-
11	0		144380	-0-	144380	526111	124716	3	19664	9	Y	17876	17532	0	344	8	-0-
12	0		137956	-0-	137956	664067	116946	3	21010	9	Y	19100	18909	0	191	8	-0-
01	0		129938	-0-	129938	794005	110607	3	19331	9	Y	17574	17501	0	73	8	-0-
02	0		111084	-0-	111084	905089	94853	3	16231	9	Y	14755	14557	0	198	8	-0-
*03	1041341	X	136252	-0-	-905089	-0-	119455	3	16797	9	Y	15270	15047	0	223	8	-0-
04	226110	X	118183	-0-	-107927	-0-	104114	3	14069	9	Y	12790	12676	0	114	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 15HZ RRCID -> 292371 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10152 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		13211	-0-	13211	13211	11801	3	1410	9	Y	1282	1272	0	10	8	-0-
09	0		129018	-0-	129018	142229	102909	3	26109	9	Y	23735	23623	0	112	8	-0-
10	0		77611	-0-	77611	219840	66289	3	11322	9	Y	10293	10194	0	99	8	-0-
11	0		80972	-0-	80972	300812	70133	3	10839	9	Y	9854	9686	0	168	8	-0-
12	0		85068	-0-	85068	385880	72428	3	12640	9	Y	11491	11392	0	99	8	-0-
01	0		78943	-0-	78943	464823	66841	3	12102	9	Y	11002	10856	0	146	8	-0-
02	0		70140	-0-	70140	534963	60189	3	9951	9	Y	9046	8953	0	93	8	-0-
*03	607500	X	72537	-0-	-534963	-0-	62155	3	10382	9	Y	9438	9338	0	100	8	-0-
*04	130500	X	64955	-0-	-65545	-0-	55869	3	9086	9	Y	8260	8205	0	55	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 14H RRCID -> 292377 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10091 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		23526	-0-	23526	23526	19014	3	4512	9	Y	4102	4080	0	22	8	-0-
10	0		247544	-0-	247544	271070	200078	3	47466	9	Y	43151	42746	0	405	8	-0-
11	0		178248	-0-	178248	449318	141878	3	36370	9	Y	33064	32613	0	451	8	-0-
12	0		175750	-0-	175750	625068	141812	3	33938	9	Y	30853	30561	0	292	8	-0-
01	0		148715	-0-	148715	773783	121422	3	27293	9	Y	24812	24580	0	232	8	-0-
02	0		115635	-0-	115635	889418	96679	3	18956	9	Y	17233	17019	0	214	8	-0-
*03	1005208	X	115790	-0-	-889418	-0-	98356	3	17434	9	Y	15849	15621	0	228	8	-0-
04	228810	X	101323	-0-	-127487	-0-	85861	3	15462	9	Y	14056	13932	0	124	8	-0-

GORGON 57-1-33-28 B WELL #: 14HA RRCID -> 292386 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10268 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		149730	-0-	149730	149730	117454	3	32276	9	Y	29342	29235	0	107	8	-0-
10	0		410180	-0-	410180	559910	329905	3	80275	9	Y	72977	72444	0	533	8	-0-
11	0		278285	-0-	278285	838195	222635	3	55650	9	Y	50591	49913	0	678	8	-0-
12	0		227129	-0-	227129	1065324	180214	3	46915	9	Y	42650	42282	0	368	8	-0-
01	0		222733	-0-	222733	1288057	181002	3	41731	9	Y	37937	37605	0	332	8	-0-
02	0		163904	-0-	163904	1451961	133772	3	30132	9	Y	27393	27098	0	295	8	-0-
*03	1606406	X	154445	-0-	-1451961	-0-	125340	3	29105	9	Y	26459	26176	0	283	8	-0-
04	370350	X	137686	-0-	-232664	-0-	114375	3	23311	9	Y	21192	21046	0	146	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GORGON 57-1-33-28 D WELL #: 12HA RRCID -> 292387 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10200 - 20546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		170893	-0-	170893	170893	134608	3	36285	9	Y	32986	32891	0	95	8	-0-
10	0		240832	-0-	240832	411725	192266	3	48566	9	Y	44151	43791	0	360	8	-0-
11	0		150021	-0-	150021	561746	120604	3	29417	9	Y	26743	26366	0	377	8	-0-
12	0		149373	-0-	149373	711119	122356	3	27017	9	Y	24561	24367	0	194	8	-0-
01	0		135112	-0-	135112	846231	109700	3	25412	9	Y	23102	22935	0	167	8	-0-
02	0		119039	-0-	119039	965270	97652	3	21387	9	Y	19443	19259	0	184	8	-0-
*03	1045513	X	80243	-0-	-965270	-0-	65384	3	14859	9	Y	13508	13388	0	120	8	-0-
04	201780	X	73637	-0-	-128143	-0-	59861	3	13776	9	Y	12524	12430	0	94	8	-0-

GORGON 57-1-33-28 C WELL #: 13HR RRCID -> 292389 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10672 - 20819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		195220	-0-	195220	195220	152427	3	42793	9	Y	38903	38838	0	65	8	-0-
10	0		296946	-0-	296946	492166	238396	3	58550	9	Y	53227	52996	0	231	8	-0-
11	0		187416	-0-	187416	679582	153626	3	33790	9	Y	30718	30419	0	299	8	-0-
12	0		192510	-0-	192510	872092	155901	3	36609	9	Y	33281	33093	0	188	8	-0-
01	0		148345	-0-	148345	1020437	120577	3	27768	9	Y	25244	25079	0	165	8	-0-
02	0		117761	-0-	117761	1138198	95673	3	22088	9	Y	20080	19908	0	172	8	-0-
*03	1252802	X	114604	-0-	-1138198	-0-	92591	3	22013	9	Y	20012	19835	0	177	8	-0-
04	252810	X	107396	-0-	-145414	-0-	88311	3	19085	9	Y	17350	17259	0	91	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 15H RRCID -> 292505 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10266 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		29286	-0-	29286	29286	23854	3	5432	9	Y	4938	4920	0	18	8	-0-
10	0		276426	-0-	276426	305712	223195	3	53231	9	Y	48392	48021	0	371	8	-0-
11	0		187071	-0-	187071	492783	148754	3	38317	9	Y	34834	34393	0	441	8	-0-
12	0		192166	-0-	192166	684949	155569	3	36597	9	Y	33270	33000	0	270	8	-0-
01	0		153894	-0-	153894	838843	125788	3	28106	9	Y	25551	25346	0	205	8	-0-
02	0		113807	-0-	113807	952650	92956	3	20851	9	Y	18955	18763	0	192	8	-0-
*03	1074280	X	121630	-0-	-952650	-0-	100673	3	20957	9	Y	19052	18835	0	217	8	-0-
04	255780	X	99941	-0-	-155839	-0-	82981	3	16960	9	Y	15418	15292	0	126	8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 13HA RRCID -> 292510 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11839 - 22230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		135480	-0-	135480	135480	95489	3	39991	9	Y	36355	36210	0	145	8	-0-
12	0		205148	-0-	205148	340628	150375	3	54773	9	Y	49794	49517	0	277	8	-0-
01	0		149503	-0-	149503	490131	109236	3	40267	9	Y	36606	36307	0	299	8	-0-
02	0		103406	-0-	103406	593537	76386	3	27020	9	Y	24564	24280	0	284	8	-0-
*03	686548	X	93011	-0-	-593537	-0-	69380	3	23631	9	Y	21483	21121	0	362	8	-0-
04	149610	X	57591	-0-	-92019	-0-	42921	3	14670	9	Y	13336	13218	0	118	8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 D WELL #: 14HZ RRCID -> 292539 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11041 - 21002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		180821	-0-	180821	189073	130595	3	50226	9	Y	45660	45315	0	345	8	-0-
06	0		116769	-0-	116769	305842	86776	3	29993	9	Y	27266	27046	0	220	8	-0-
07	0		86593	-0-	86593	392435	64089	3	22504	9	Y	20458	20095	0	363	8	-0-
08	0		94373	-0-	94373	486808	72197	3	22176	9	Y	20160	19861	0	299	8	-0-
09	0		77583	-0-	77583	564391	58947	3	18636	9	Y	16942	16834	0	108	8	-0-
10	0		68315	-0-	68315	632706	51808	3	16507	9	Y	15006	14863	0	143	8	-0-
11	0		62755	-0-	62755	695461	47440	3	15315	9	Y	13923	13698	0	225	8	-0-
12	0		58041	-0-	58041	753502	43317	3	14724	9	Y	13385	13172	0	213	8	-0-
01	0		51692	-0-	51692	805194	39608	3	12084	9	Y	10985	10869	0	116	8	-0-
02	0		46288	-0-	46288	851482	34162	3	12126	9	Y	11024	10820	0	204	8	-0-
*03	902315	X	50833	-0-	-851482	-0-	38338	3	12495	9	Y	11359	11209	0	150	8	-0-
04	98910	X	46448	-0-	-52462	-0-	35276	3	11172	9	Y	10156	10050	0	106	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 292540 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11740 - 22213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		205512	-0-	205512	205512	147182	3	58330	9	Y	53027	52907	0	120	8	-0-
12	0		234606	-0-	234606	440118	174188	3	60418	9	Y	54925	54719	0	206	8	-0-
01	0		170798	-0-	170798	610916	123723	3	47075	9	Y	42795	42521	0	274	8	-0-
02	0		139226	-0-	139226	750142	103943	3	35283	9	Y	32075	31800	0	275	8	-0-
*03	861596	X	111454	-0-	-750142	-0-	85579	3	25875	9	Y	23523	23193	0	330	8	-0-
04	176430	X	58180	-0-	-118250	-0-	42516	3	15664	9	Y	14240	14106	0	134	8	-0-

APACHE CORPORATION 027200
DOGWOOD STATE WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169

11	16680	X	14404	-0-	-2276	-0-	13903	2	501	9	Y	455	344	1			279
12	15252	X	14470	-0-	-782	-0-	13901	2	569	9	Y	517	519	1			277
01	15376	X	14733	-0-	-643	-0-	14208	2	525	9	Y	477	634	1			120
02	13888	X	13078	-0-	-810	-0-	12597	2	481	9	Y	437	363	1			194
03	15376	X	14504	-0-	-872	-0-	13975	2	529	9	Y	481	527	1			148
*04	18385	X	18385	-0-	-0-	-0-	17989	2	396	9	Y	360	360	1			148

LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		5430	-0-	5430	5430	745	1	4444	2	Y	219	204	0			15
							241	9									
01	14B2 EXT		7724	-0-	7724	13154	1009	1	6297	2	Y	363	351	0			27
							19	4	399	9							
02	21998	X	8844	-0-	-13154	-0-	1015	1	7316	2	Y	466	460	0			33
							513	9									
03	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	1066	1	6827	2	Y	503	506	0			30
							1	4	553	9							
*04	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	1125	1	6239	2	Y	508	504	0			34
							559	9									

BULL RUN WELL #: 401AH RRCID -> 285084 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017

11	23190	X	20861	-0-	-2329	-0-	1098	1	18106	2	Y	1506	1498	0			55
							1657	9									
12	23963	X	22185	-0-	-1778	-0-	1278	1	19254	2	Y	1503	1488	0			70
							1653	9									
01	22853	X	22853	-0-	-0-	-0-	1552	1	19608	2	Y	1539	1552	0			57
							1693	9									
02	19460	X	19246	-0-	-214	-0-	1401	1	16395	2	Y	1318	1318	0			57
							1450	9									
03	22780	X	22780	-0-	-0-	-0-	1591	1	19442	2	Y	1588	1551	0			94
							1747	9									
04	21750	X	19040	-0-	-2710	-0-	1534	1	16327	2	Y	1072	1106	0			60
							1179	9									

REDWOOD WELL #: RRCID -> 285127 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11100 - 15152

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	7197	-0-	-2163	-0-	12	1	6887	2	Y	271	259	1			105
							298	9									
12	8215	X	7455	-0-	-760	-0-	12	1	7092	2	Y	319	300	1			124
							351	9									
01	8215	X	7137	-0-	-1078	-0-	12	1	6795	2	Y	300	309	1			115
							330	9									
02	7336	X	6538	-0-	-798	-0-	12	1	6203	2	Y	267	264	1			118
							29	4	294	9							
03	8122	X	7903	-0-	-219	-0-	15	1	7550	2	Y	307	317	1			108
							338	9									
*04	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	13	1	7158	2	Y	269	269	1			108
							296	9									

LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38173	X	10916	-0-	-27257	-0-	1339	1	8192	2	Y	1259	1245	0			81
							1385	9									
12	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	1374	1	8663	2	Y	1505	1482	0			104
							1656	9									
01	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	1336	1	8888	2	Y	1568	1556	0			116
							25	4	1725	9							
02	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	1238	1	8270	2	Y	1466	1478	0			104
							1613	9									
03	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	1327	1	8932	2	Y	1566	1577	0			93
							2	4	1723	9							
*04	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	1142	1	8580	2	Y	1407	1406	0			94
							1548	9									

BULL RUN WELL #: 501CH RRCID -> 285154 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CYPRESS STATE WELL #: 401AH RRCID -> 285398 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	5287	-0-	-3713	-0-	35	1	5116	2	Y	124	184	1			65
							136	9									
12	10354	X	4903	-0-	-5451	-0-	42	1	4502	2	Y	326	249	1			142
							359	9									
01	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	62	1	10979	2	Y	364	352	1			154
							400	9									
02	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	49	1	8997	2	Y	276	293	1			137
							140	4	304	9							
03	8711	X	8058	-0-	-653	-0-	67	1	7651	2	Y	309	322	1			124
							340	9									
04	9600	X	7997	-0-	-1603	-0-	43	1	7601	2	Y	321	302	1			143
							353	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 404BH RRCID -> 285404 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		24045	-0-	24045	43328	1482	1	20962	2	Y	1455	1428	0			94
							1601	9									
12	68229	X	24901	-0-	-43328	-0-	1244	1	22075	2	Y	1438	1433	0			99
							1582	9									
01	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	1077	1	18816	2	Y	1152	1166	0			85
							20	4	1267	9							
02	23238	X	23238	-0-	-0-	-0-	1106	1	20711	2	Y	1292	1285	0			92
							1421	9									
03	27002	X	27002	-0-	-0-	-0-	1245	1	24196	2	Y	1417	1425	0			84
							2	4	1559	9							
*04	26054	X	26054	-0-	-0-	-0-	1242	1	23382	2	Y	1300	1297	0			87
							1430	9									

BURNSIDE WELL #: 402BH RRCID -> 285421 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24480	X	22045	-0-	-2435	-0-	1110	1	19795	2	Y	1036	1041	0			39
							1140	9									
12	25296	X	21496	-0-	-3800	-0-	1102	1	19246	2	Y	1044	1026	0			57
							1148	9									
01	25296	X	21553	-0-	-3743	-0-	1105	1	19187	2	Y	1129	1125	0			61
							19	4	1242	9							
02	21784	X	18454	-0-	-3330	-0-	981	1	16402	2	Y	974	979	0			56
							1071	9									
03	22785	X	20557	-0-	-2228	-0-	1070	1	18351	2	Y	1033	1019	0			70
							1136	9									
04	22050	X	19623	-0-	-2427	-0-	1043	1	17534	2	Y	950	953	0			67
							1	4	1045	9							

BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19410	X	15522	-0-	-3888	-0-	1260	1	12732	2	Y	1391	1406	0			52
							1530	9									
12	19158	X	13579	-0-	-5579	-0-	1225	1	10887	2	Y	1334	1313	0			73
							1467	9									
01	18042	X	11269	-0-	-6773	-0-	1168	1	8849	2	Y	1120	1132	0			61
							20	4	1232	9							
02	15792	X	10087	-0-	-5705	-0-	1073	1	7791	2	Y	1112	1109	0			64
							1223	9									
03	17360	X	10002	-0-	-7358	-0-	1117	1	7651	2	Y	1122	1110	0			76
							1234	9									
04	15510	X	11009	-0-	-4501	-0-	1142	1	8591	2	Y	1159	1154	0			81
							1	4	1275	9							

BULL RUN WELL #: 403AH RRCID -> 285473 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17910	X	11478	-0-	-6432	-0-	998	1	9333	2	Y	1043	1048	0			38
							1147	9									
12	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
01	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					Y	-0-					-0-
02	15708	X	-0-	-0-	-15708	-0-					Y	-0-					-0-
03	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					Y	-0-					-0-
04	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BULL RUN WELL #: 407AH RRCID -> 285477 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27973	X	27973	-0-	-0-	-0-	1575	1	23554	2	Y	2585	2572	0			95
							2844	9									
12	30734	X	30734	-0-	-0-	-0-	1663	1	25924	2	Y	2861	2823	0			133
							3147	9									
01	31492	X	31492	-0-	-0-	-0-	1664	1	26601	2	Y	2934	2958	0			109
							3227	9									
02	26460	X	23726	-0-	-2734	-0-	1356	1	19662	2	Y	2462	2464	0			107
							2708	9									
03	29295	X	20303	-0-	-8992	-0-	1289	1	16203	2	Y	2555	2510	0			152
							2811	9									
04	28350	X	19315	-0-	-9035	-0-	1352	1	15742	2	Y	2019	2059	0			112
							2221	9									

BULL RUN WELL #: 405AH RRCID -> 285478 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21300	X	20489	-0-	-811	-0-	1414	1	17624	2	Y	1319	1316	0			48
							1451	9									
12	20584	X	17188	-0-	-3396	-0-	1417	1	14768	2	Y	912	918	0			42
							1003	9									
01	21297	X	15914	-0-	-5383	-0-	1438	1	13532	2	Y	858	868	0			32
							944	9									
02	19236	X	12826	-0-	-6410	-0-	1326	1	10720	2	Y	709	710	0			31
							780	9									
03	21297	X	13910	-0-	-7387	-0-	1422	1	11518	2	Y	882	861	0			52
							970	9									
04	20490	X	17999	-0-	-2491	-0-	1476	1	15178	2	Y	1223	1207	0			68
							1345	9									

BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GRANT WELL #: 404BH RRCID -> 285520 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GRANT WELL #: 404BR RRCID -> 285521 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	1467	1	17347	2	Y	1196	1149	0			143
							1316	9									
12	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	1522	1	18502	2	Y	1270	1291	0			122
							1397	9									
01	21764	X	21764	-0-	-0-	-0-	1488	1	18941	2	Y	1189	1198	0			113
							27	4	1308	9							
02	19236	X	19133	-0-	-103	-0-	1348	1	16573	2	Y	1102	1097	0			118
							1212	9									
03	21416	X	21416	-0-	-0-	-0-	1468	1	18528	2	Y	1291	1280	0			129
							1420	9									
04	20610	X	18416	-0-	-2194	-0-	1452	1	15678	2	Y	1159	1165	0			123
							11	4	1275	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 403AH RRCID -> 285535 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19020	X	-0-	-0-	-19020	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013

11	16500	X	12085	-0-	-4415	-0-	380	1	10898	2	N	734	998	1			542
							807	9									
12	17050	X	8708	-0-	-8342	-0-	678	1	7325	2	N	641	731	1			452
							705	9									
01	11997	X	9872	-0-	-2125	-0-	155	1	9082	2	N	577	704	1			325
							635	9									
02	11284	X	8740	-0-	-2544	-0-	140	1	8044	2	N	505	523	1			307
							556	9									
03	12493	X	10382	-0-	-2111	-0-	155	1	9553	2	N	613	708	1			212
							674	9									
04	12090	X	10194	-0-	-1896	-0-	150	1	9410	2	N	576	461	1			327
							634	9									

BULL RUN WELL #: 404BH RRCID -> 285620 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219

11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058

11	18090	X	14257	-0-	-3833	-0-	1094	1	11529	2	Y	1485	1476	0			96
							1634	9									
12	18693	X	13074	-0-	-5619	-0-	1066	1	10541	2	Y	1334	1338	0			92
							1467	9									
01	18011	X	8442	-0-	-9569	-0-	954	1	6501	2	Y	881	908	0			65
							18	4	969	9							
02	13776	X	10565	-0-	-3211	-0-	955	1	8312	2	Y	1180	1161	0			84
							1298	9									
03	15252	X	12724	-0-	-2528	-0-	1146	1	10047	2	Y	1391	1392	0			83
							1	4	1530	9							
04	14250	X	11536	-0-	-2714	-0-	1157	1	9004	2	Y	1250	1249	0			84
							1375	9									

LEE WELL #: 403AH RRCID -> 285627 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844

11	21810	X	17131	-0-	-4679	-0-	1338	1	13986	2	Y	1643	1633	0			106
							1807	9									
12	22537	X	15146	-0-	-7391	-0-	1285	1	12231	2	Y	1482	1486	0			102
							1630	9									
01	21607	X	17184	-0-	-4423	-0-	1330	1	13942	2	Y	1715	1690	0			127
							25	4	1887	9							
02	15876	X	14909	-0-	-967	-0-	1183	1	12110	2	Y	1469	1491	0			105
							1616	9									
03	17577	X	16282	-0-	-1295	-0-	1287	1	13289	2	Y	1549	1562	0			92
							2	4	1704	9							
04	17010	X	14892	-0-	-2118	-0-	1265	1	12070	2	Y	1415	1412	0			95
							1557	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

GRANT WELL #: 402BH RRCID -> 285662 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	16291	-0-	16291	16291	1096	1	13287	2	Y	1727	1543	0			184
							8	4	1900	9							

GRANT WELL #: 406BH RRCID -> 285669 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 409AH RRCID -> 285694 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 410BH RRCID -> 285730 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14100	X	793	-0-	-13307	-0-	235	1	370	2	Y	171	201	0			20
							188	9									
12	28344	X	28344	-0-	-0-	-0-	1652	1	23587	2	Y	2823	2571	0			272
							3105	9									
01	25735	X	25735	-0-	-0-	-0-	1814	1	21360	2	Y	2298	2351	0			219
							33	4	2528	9							
02	21940	X	21940	-0-	-0-	-0-	1575	1	18163	2	Y	2002	2006	0			215
							2202	9									
03	28334	X	23737	-0-	-4597	-0-	1729	1	19481	2	Y	2297	2282	0			230
							2527	9									
04	27420	X	16909	-0-	-10511	-0-	1497	1	13747	2	Y	1504	1574	0			160
							11	4	1654	9							

GRANT WELL #: 405AH RRCID -> 285737 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19430	X	19430	-0-	-0-	-0-	1407	1	16032	2	Y	1810	1734	0			216
							1991	9									
12	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	1452	1	16976	2	Y	1887	1921	0			182
							2076	9									
01	20964	X	20964	-0-	-0-	-0-	1448	1	17452	2	Y	1852	1858	0			176
							27	4	2037	9							
02	18965	X	18965	-0-	-0-	-0-	1319	1	15797	2	Y	1681	1676	0			181
							1849	9									
03	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	1414	1	17046	2	Y	1881	1873	0			189
							2069	9									
04	18480	X	17032	-0-	-1448	-0-	1297	1	13897	2	Y	1663	1675	0			177
							9	4	1829	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 406BH RRCID -> 285769 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		399	-0-	399	399	348	1	7	4	Y	40	37	0			3
							44	9									
02	14B2 EXT		7422	-0-	7422	7821	1022	1	6023	2	Y	343	322	0			24
							377	9									
03	14B2 EXT		15298	-0-	15298	23119	1458	1	13051	2	Y	715	696	0			43
							2	4	787	9							
*04		X	16311	-0-	-23119	-0-	1332	1	14084	2	Y	814	802	0			55
	39430						895	9									

GRANT WELL #: 408BH RRCID -> 285775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427

11	21177	X	21177	-0-	-0-	-0-	1366	1	17953	2	Y	1689	1622	0			201
							1858	9									
12	20956	X	19855	-0-	-1101	-0-	1328	1	16765	2	Y	1602	1649	0			154
							1762	9									
01	20956	X	19446	-0-	-1510	-0-	1297	1	16475	2	Y	1500	1511	0			143
							24	4	1650	9							
02	20552	X	17872	-0-	-2680	-0-	1190	1	15130	2	Y	1411	1402	0			152
							1552	9									
03	22754	X	18948	-0-	-3806	-0-	1264	1	16025	2	Y	1508	1509	0			151
							1659	9									
04	21180	X	16979	-0-	-4201	-0-	1198	1	14250	2	Y	1384	1388	0			147
							9	4	1522	9							

BULL RUN WELL #: 406BH RRCID -> 285782 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169

11	11940	X	11085	-0-	-855	-0-	1108	1	8985	2	Y	902	896	0			33
							992	9									
12	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	1096	1	10690	2	Y	939	928	0			44
							1033	9									
01	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	1153	1	10721	2	Y	973	981	0			36
							1070	9									
02	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	1115	1	11758	2	Y	899	896	0			39
							989	9									
03	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	1296	1	16721	2	Y	878	865	0			52
							966	9									
*04	19133	X	19133	-0-	-0-	-0-	1420	1	16770	2	Y	857	861	0			48
							943	9									

BULL RUN WELL #: 402BH RRCID -> 285834 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883

11	14400	X	12004	-0-	-2396	-0-	1240	1	9949	2	Y	741	739	0			27
							815	9									
12	14880	X	11356	-0-	-3524	-0-	1273	1	9394	2	Y	626	624	0			29
							689	9									
01	13764	X	11746	-0-	-2018	-0-	1304	1	9758	2	Y	622	628	0			23
							684	9									
02	12180	X	9721	-0-	-2459	-0-	1169	1	8117	2	Y	395	401	0			17
							435	9									
03	13485	X	12488	-0-	-997	-0-	1336	1	10572	2	Y	527	513	0			31
							580	9									
04	12000	X	10043	-0-	-1957	-0-	1089	1	8474	2	Y	436	443	0			24
							480	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 404BH RRCID -> 285906 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		14339	-0-		14339	34255	1263	1	12230	2	Y	769	769	0			29
								846	9									
12	49522	X	15267	-0-		-34255	-0-	1196	1	13174	2	Y	815	800	0			44
								897	9									
01	15203	X	15203	-0-		-0-	-0-	1062	1	13174	2	Y	863	860	0			47
								18	4	949	9							
02	13419	X	13419	-0-		-0-	-0-	914	1	11704	2	Y	728	733	0			42
								801	9									
03	15252	X	13999	-0-		-1253	-0-	966	1	12193	2	Y	764	754	0			52
								840	9									
04	14760	X	13899	-0-		-861	-0-	1133	1	11899	2	Y	787	784	0			55
								1	4	866	9							

GRANT WELL #: 407AH RRCID -> 285907 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14595	X	14595	-0-		-0-	-0-	1222	1	11140	2	Y	2030	1945	0			242
								2233	9									
12	13940	X	13940	-0-		-0-	-0-	1204	1	10364	2	Y	2156	2190	0			208
								2372	9									
01	14012	X	9162	-0-		-4850	-0-	1018	1	5858	2	Y	2061	2073	0			196
								19	4	2267	9							
02	12824	X	9429	-0-		-3395	-0-	969	1	6416	2	Y	1858	1854	0			200
								2044	9									
03	14198	X	10985	-0-		-3213	-0-	1073	1	7700	2	Y	2011	2009	0			202
								2212	9									
*04	15839	X	15839	-0-		-0-	-0-	1315	1	12171	2	Y	2130	2105	0			227
								10	4	2343	9							

BURNSIDE WELL #: 406BH RRCID -> 285984 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30600	X	28816	-0-		-1784	-0-	1435	1	26109	2	Y	1156	1163	0			43
								1272	9									
12	31620	X	28706	-0-		-2914	-0-	1444	1	25930	2	Y	1211	1188	0			66
								1332	9									
01	31620	X	27805	-0-		-3815	-0-	1420	1	25018	2	Y	1221	1221	0			66
								24	4	1343	9							
02	27888	X	24268	-0-		-3620	-0-	1271	1	21785	2	Y	1102	1105	0			63
								1212	9									
03	29791	X	27373	-0-		-2418	-0-	1400	1	24738	2	Y	1123	1110	0			76
								1235	9									
04	28830	X	26850	-0-		-1980	-0-	1401	1	24248	2	Y	1090	1090	0			76
								2	4	1199	9							

BURNSIDE WELL #: 417CH RRCID -> 286051 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57240	X	54191	-0-		-3049	-0-	1794	1	50548	2	Y	1681	1690	0			63
								1849	9									
12	59148	X	51208	-0-		-7940	-0-	1689	1	47649	2	Y	1700	1670	0			93
								1870	9									
01	59148	X	52457	-0-		-6691	-0-	1717	1	48556	2	Y	1959	1946	0			106
								29	4	2155	9							
02	51352	X	46622	-0-		-4730	-0-	1522	1	42966	2	Y	1940	1935	0			111
								2134	9									
03	55986	X	49786	-0-		-6200	-0-	1609	1	46455	2	Y	1565	1570	0			106
								1722	9									
04	54180	X	51823	-0-		-2357	-0-	1715	1	48288	2	Y	1653	1643	0			116
								2	4	1818	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 403AH RRCID -> 286053 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10425 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22020	X	19826	-0-	-2194	-0-	1302	1	16595	2	Y	1754	1759	0			66
							1929	9									
12	22661	X	19279	-0-	-3382	-0-	1305	1	16094	2	Y	1709	1682	0			93
							1880	9									
01	21886	X	18770	-0-	-3116	-0-	1288	1	15615	2	Y	1677	1679	0			91
							22	4	1845	9							
02	18704	X	16793	-0-	-1911	-0-	1193	1	13918	2	Y	1529	1532	0			88
							1682	9									
03	20491	X	17883	-0-	-2608	-0-	1272	1	14756	2	Y	1686	1660	0			114
							1855	9									
04	19830	X	17590	-0-	-2240	-0-	1273	1	14571	2	Y	1586	1589	0			111
							1	4	1745	9							

GRANT WELL #: 401AH RRCID -> 286116 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20008	X	20008	-0-	-0-	-0-	1529	1	16212	2	Y	2061	1983	0			246
							2267	9									
12	22696	X	22696	-0-	-0-	-0-	1627	1	18518	2	Y	2319	2342	0			223
							2551	9									
01	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	1676	1	20575	2	Y	2405	2399	0			229
							31	4	2646	9							
02	20397	X	20397	-0-	-0-	-0-	1429	1	16710	2	Y	2053	2061	0			221
							2258	9									
03	22834	X	22834	-0-	-0-	-0-	1588	1	18703	2	Y	2312	2301	0			232
							2543	9									
04	22740	X	15181	-0-	-7559	-0-	1333	1	11861	2	Y	1797	1838	0			191
							10	4	1977	9							

BURNSIDE WELL #: 416DH RRCID -> 286174 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31920	X	29166	-0-	-2754	-0-	1650	1	26421	2	Y	995	1000	0			37
							1095	9									
12	32240	X	28933	-0-	-3307	-0-	1662	1	26173	2	Y	998	981	0			54
							1098	9									
01	32240	X	26456	-0-	-5784	-0-	1559	1	23800	2	Y	974	975	0			53
							26	4	1071	9							
02	27916	X	26620	-0-	-1296	-0-	1483	1	24521	2	Y	560	581	0			32
							616	9									
03	30225	X	27954	-0-	-2271	-0-	1442	1	25919	2	Y	539	535	0			36
							593	9									
04	29160	X	27984	-0-	-1176	-0-	1462	1	25939	2	Y	528	527	0			37
							2	4	581	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
NAVAJO WELL #: 401AH RRCID -> 286237 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	23436	X	16101	-0-	-7335	-0-	527	1	14706	2	Y	789	982	1			445
							868	9									
*06	19110	X	16636	-0-	-2474	-0-	403	1	15328	2	Y	823	745	1			523
							905	9									
*07	21229	X	21229	-0-	-0-	-0-	345	1	19907	2	Y	888	878	1			533
							977	9									
*08	20909	X	20909	-0-	-0-	-0-	299	1	19397	2	Y	1103	1129	1			507
							1213	9									
*09	19530	X	19530	-0-	-0-	-0-	291	1	18309	2	Y	845	858	1			494
							930	9									
*10	21235	X	19404	-0-	-1831	-0-	301	1	18208	2	Y	814	737	1			571
							895	9									
*11	20550	X	18847	-0-	-1703	-0-	298	1	17688	2	Y	783	932	1			422
							861	9									
*12	21235	X	18220	-0-	-3015	-0-	311	1	17075	2	Y	758	630	1			550
							834	9									
*01	20894	X	17270	-0-	-3624	-0-	376	1	16084	2	Y	736	734	1			552
							810	9									
*02	18228	X	16194	-0-	-2034	-0-	498	1	14923	2	Y	657	856	1			353
							50	4	723	9							
*03	19468	X	-0-	-0-	-19468	-0-					Y	714	608	1			459
*04	18840	X	13480	-0-	-5360	-0-	445	1	12298	2	Y	670	707	1			422
							737	9									

JACKSON WELL #: 403AH RRCID -> 286559 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	1159	1	9126	2	Y	1800	1807	0			69
							1980	9									
12	12369	X	12113	-0-	-256	-0-	1182	1	8916	2	Y	1832	1825	0			76
							2015	9									
01	12369	X	12040	-0-	-329	-0-	1171	1	8919	2	Y	1773	1754	0			95
							1950	9									
02	11732	X	10154	-0-	-1578	-0-	1039	1	7399	2	Y	1560	1604	0			51
							1716	9									
03	12679	X	11406	-0-	-1273	-0-	1142	1	8427	2	Y	1670	1621	0			100
							1837	9									
*04	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	1121	1	9448	2	Y	1777	1748	0			129
							1955	9									

CYPRESS STATE WELL #: 405AH RRCID -> 286630 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14940	X	13621	-0-	-1319	-0-	22	1	13335	2	Y	240	227	1			100
							264	9									
12	15841	X	14431	-0-	-1410	-0-	22	1	14131	2	Y	253	248	1			105
							278	9									
01	15841	X	14168	-0-	-1673	-0-	23	1	13879	2	Y	242	248	1			99
							266	9									
02	13188	X	11745	-0-	-1443	-0-	21	1	11476	2	Y	178	192	1			85
							52	4	196	9							
03	14446	X	11533	-0-	-2913	-0-	23	1	11323	2	Y	170	189	1			66
							187	9									
04	13980	X	11746	-0-	-2234	-0-	23	1	11515	2	Y	189	174	1			81
							208	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 407AH RRCID -> 286647 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	10137	-0-		-1953	-0-	14 205	1 9	9918	2	Y	186	176	1			75
12	13206	X	10118	-0-		-3088	-0-	14 228	1 9	9876	2	Y	207	199	1			83
01	13206	X	9986	-0-		-3220	-0-	14 219	1 9	9753	2	Y	199	204	1			78
02	10248	X	8365	-0-		-1883	-0-	13 32	1 4	8143 177	2 9	Y	161	166	1			73
03	11160	X	9947	-0-		-1213	-0-	16 195	1 9	9736	2	Y	177	186	1			64
04	10140	X	9748	-0-		-392	-0-	14 171	1 9	9563	2	Y	155	156	1			63

JACKSON WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18480	X	15894	-0-		-2586	-0-	1251 2607	1 9	12036	2	Y	2370	2381	0			91
12	19096	X	15675	-0-		-3421	-0-	1283 2583	1 9	11809	2	Y	2348	2342	0			97
01	19096	X	15536	-0-		-3560	-0-	1269 2527	1 9	11740	2	Y	2297	2271	0			123
02	15680	X	13111	-0-		-2569	-0-	1123 2210	1 9	9778	2	Y	2009	2067	0			65
03	16771	X	15141	-0-		-1630	-0-	1246 2431	1 9	11464	2	Y	2210	2143	0			132
04	15900	X	13983	-0-		-1917	-0-	1205 2284	1 9	10494	2	Y	2076	2057	0			151

JACKSON WELL #: 402BH RRCID -> 286670 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32340	X	26682	-0-		-5658	-0-	1324 2519	1 9	22839	2	Y	2290	2302	0			88
12	32333	X	26620	-0-		-5713	-0-	1341 2523	1 9	22756	2	Y	2294	2287	0			95
01	31558	X	26997	-0-		-4561	-0-	1343 2548	1 9	23106	2	Y	2316	2287	0			124
02	26460	X	23703	-0-		-2757	-0-	1198 2252	1 9	20253	2	Y	2047	2105	0			66
03	28830	X	26830	-0-		-2000	-0-	1326 2400	1 9	23104	2	Y	2182	2118	0			130
04	26670	X	25014	-0-		-1656	-0-	1278 2228	1 9	21508	2	Y	2025	2008	0			147

JACKSON WELL #: 404BR RRCID -> 286671 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29550	X	22620	-0-		-6930	-0-	1522 1557	1 9	19541	2	Y	1415	1432	0			54
12	28644	X	24211	-0-		-4433	-0-	1605 1601	1 9	21005	2	Y	1455	1449	0			60
01	27869	X	23375	-0-		-4494	-0-	1570 1430	1 9	20375	2	Y	1300	1290	0			70
02	24332	X	20429	-0-		-3903	-0-	1402 1414	1 9	17613	2	Y	1285	1313	0			42
03	25792	X	23984	-0-		-1808	-0-	1569 1529	1 9	20886	2	Y	1390	1349	0			83
04	23430	X	21390	-0-		-2040	-0-	1484 1469	1 9	18437	2	Y	1335	1321	0			97

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 501AH RRCID -> 286713 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13380	X	9232	-0-	-4148	-0-	4	1	7904	2	Y	1204	1251	1			408
							1324	9									
12	13206	X	9035	-0-	-4171	-0-	3	1	7587	2	Y	1314	1314	1			408
							1445	9									
01	13206	X	10849	-0-	-2357	-0-	3	1	9567	2	Y	1163	1160	1			411
							1279	9									
02	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	4	1	9714	2	Y	1083	1121	1			373
							9	4	1191	9							
03	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	4	1	11411	2	Y	1188	1094	1			467
							1307	9									
*04	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	4	1	10491	2	Y	1089	1097	1			459
							1198	9									

CYPRESS STATE WELL #: 502AH RRCID -> 286724 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457

11	21210	X	17535	-0-	-3675	-0-	19	1	17098	2	Y	380	365	1			154
							418	9									
12	20956	X	18869	-0-	-2087	-0-	20	1	18368	2	Y	437	415	1			176
							481	9									
01	20181	X	18680	-0-	-1501	-0-	20	1	18208	2	Y	411	424	1			163
							452	9									
02	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	21	1	17019	2	Y	336	345	1			154
							49	4	370	9							
03	18879	X	17842	-0-	-1037	-0-	22	1	17409	2	Y	374	392	1			136
							411	9									
04	18270	X	17086	-0-	-1184	-0-	19	1	16670	2	Y	361	349	1			148
							397	9									

LUMBEE WELL #: 401AH RRCID -> 286837 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270

11	11880	X	11862	-0-	-18	-0-	11624	2	238	9	Y	216	190	1			172
12	11873	X	11644	-0-	-229	-0-	11484	2	160	9	Y	145	175	1			142
01	11873	X	7826	-0-	-4047	-0-	7728	2	98	9	Y	89	103	1			128
02	11060	X	4757	-0-	-6303	-0-	4560	2	197	9	Y	179	150	1			157
03	12245	X	8786	-0-	-3459	-0-	8637	2	149	9	Y	135	149	1			143
04	11850	X	6789	-0-	-5061	-0-	6681	2	108	9	Y	98	89	1			152

SYCAMORE UNIT WELL #: 501AH RRCID -> 286852 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 410BH RRCID -> 286951 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10984 - 15266

11	26580	X	24182	-0-	-2398	-0-	1291	1	21362	2	Y	1390	1376	0			90
							1529	9									
12	27466	X	24371	-0-	-3095	-0-	1295	1	21595	2	Y	1346	1343	0			93
							1481	9									
01	27466	X	22997	-0-	-4469	-0-	1238	1	20425	2	Y	1192	1197	0			88
							23	4	1311	9							
02	23184	X	20360	-0-	-2824	-0-	1107	1	18045	2	Y	1098	1108	0			78
							1208	9									
03	25544	X	22489	-0-	-3055	-0-	1202	1	19936	2	Y	1227	1232	0			73
							1	4	1350	9							
04	24180	X	20086	-0-	-4094	-0-	1149	1	17738	2	Y	1090	1090	0			73
							1199	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 406BH RRCID -> 287022 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9871 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14130	X	11701	-0-		-2429		-0-	16	1	11300	2	Y	350	349	1			141
									385	9									
12	12524	X	12010	-0-		-514		-0-	16	1	11635	2	Y	326	335	1			132
									359	9									
01	12524	X	11615	-0-		-909		-0-	16	1	11040	2	Y	508	442	1			198
									559	9									
02	11312	X	9250	-0-		-2062		-0-	15	1	8600	2	Y	544	500	1			242
									37	4	598	9							
03	17263	X	17263	-0-		-0-		-0-	31	1	16663	2	Y	517	576	1			183
									569	9									
*04	16463	X	16463	-0-		-0-		-0-	24	1	15882	2	Y	506	487	1			202
									557	9									

CYPRESS STATE WELL #: 408BH RRCID -> 287023 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9860 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15565	X	15565	-0-		-0-		-0-	20	1	14917	2	Y	571	577	1			225
									628	9									
12	16810	X	16810	-0-		-0-		-0-	21	1	16075	2	Y	649	618	1			256
									714	9									
01	16412	X	16412	-0-		-0-		-0-	21	1	15687	2	Y	640	649	1			247
									704	9									
02	15055	X	15055	-0-		-0-		-0-	21	1	14457	2	Y	478	512	1			213
									51	4	526	9							
03	17264	X	17264	-0-		-0-		-0-	25	1	16710	2	Y	481	523	1			171
									529	9									
*04	16498	X	16498	-0-		-0-		-0-	21	1	15993	2	Y	440	434	1			177
									484	9									

CYPRESS STATE WELL #: 410BH RRCID -> 287024 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9877 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17700	X	16196	-0-		-1504		-0-	24	1	15030	2	Y	1038	977	1			406
									1142	9									
12	17236	X	17236	-0-		-0-		-0-	24	1	15992	2	Y	1109	1080	1			435
									1220	9									
01	16678	X	16449	-0-		-229		-0-	23	1	15260	2	Y	1060	1087	1			408
									1166	9									
02	14952	X	14371	-0-		-581		-0-	21	1	13341	2	Y	871	893	1			386
									51	4	958	9							
03	26277	X	26277	-0-		-0-		-0-	34	1	24780	2	Y	1330	1253	1			463
									1463	9									
*04	25155	X	25155	-0-		-0-		-0-	28	1	23839	2	Y	1171	1172	1			462
									1288	9									

CYPRESS STATE WELL #: 402BH RRCID -> 287025 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18870	X	18264	-0-		-606		-0-	42	1	16755	2	Y	1334	1166	1			514
									1467	9									
12	21948	X	18189	-0-		-3759		-0-	40	1	17438	2	Y	646	906	1			254
									711	9									
01	21948	X	18005	-0-		-3943		-0-	44	1	17264	2	Y	634	642	1			246
									697	9									
02	18256	X	7849	-0-		-10407		-0-	32	1	7592	2	Y	128	310	1			64
									84	4	141	9							
03	18941	X	4825	-0-		-14116		-0-	46	1	4669	2	Y	100	121	1			43
									110	9									
04	18270	X	277	-0-		-17993		-0-	27	1	250	2	Y	-0-	34	1			9

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 405AH RRCID -> 287027 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	21690	X	11811	-0-	-9879	-0-	864	1	9979	2	Y	880	896	0		33
							968	9								
12	22413	X	20038	-0-	-2375	-0-	1391	1	17039	2	Y	1462	1415	0		80
							1608	9								
01	19764	X	19764	-0-	-0-	-0-	1447	1	16637	2	Y	1505	1503	0		82
							24	4	1656	9						
02	15736	X	15449	-0-	-287	-0-	1259	1	12979	2	Y	1101	1120	0		63
							1211	9								
03	20026	X	16905	-0-	-3121	-0-	1337	1	14080	2	Y	1353	1325	0		91
							1488	9								
04	19380	X	16457	-0-	-2923	-0-	1350	1	13639	2	Y	1333	1331	0		93
							2	4	1466	9						

ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	49445	X	43672	-0-	-5773	-0-	43288	2	384	9	Y	349	255	1		664
*06	46830	X	42890	-0-	-3940	-0-	42516	2	374	9	Y	340	377	1		627
*07	46500	X	42726	-0-	-3774	-0-	42326	2	400	9	Y	364	374	1		617
*08	46500	X	43848	-0-	-2652	-0-	43285	2	563	9	Y	512	361	1		768
*09	43830	X	37528	-0-	-6302	-0-	37209	2	319	9	Y	290	323	1		735
*10	44330	X	37622	-0-	-6708	-0-	37296	2	326	9	Y	296	351	1		680
*11	42900	X	37550	-0-	-5350	-0-	37208	2	342	9	Y	311	356	1		635
*12	43834	X	39193	-0-	-4641	-0-	38839	2	354	9	Y	322	358	1		599
*01	43834	X	38568	-0-	-5266	-0-	38228	2	340	9	Y	309	184	1		724
*02	35056	X	31607	-0-	-3449	-0-	30653	2	714	4	Y	218	394	1		548
							240	9								
*03	39184	X	36330	-0-	-2854	-0-	36103	2	227	9	Y	206	266	1		488
*04	38393	X	38393	-0-	-0-	-0-	38129	2	264	9	Y	240	142	1		586

LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	22590	X	18069	-0-	-4521	-0-	1468	1	14669	2	Y	1756	1744	0		113
							1932	9								
12	22909	X	16638	-0-	-6271	-0-	1437	1	13489	2	Y	1556	1562	0		107
							1712	9								
01	22506	X	12309	-0-	-10197	-0-	1315	1	9768	2	Y	1092	1118	0		81
							25	4	1201	9						
02	16800	X	13165	-0-	-3635	-0-	1305	1	10396	2	Y	1331	1317	0		95
							1464	9								
03	18600	X	15474	-0-	-3126	-0-	1482	1	12230	2	Y	1600	1600	0		95
							2	4	1760	9						
04	18000	X	14515	-0-	-3485	-0-	1450	1	11349	2	Y	1560	1550	0		105
							1716	9								

BURNSIDE WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	29850	X	27787	-0-	-2063	-0-	1206	1	25379	2	Y	1093	1098	0		41
							1202	9								
12	30442	X	26738	-0-	-3704	-0-	1182	1	24455	2	Y	1001	987	0		55
							1101	9								
01	30442	X	25617	-0-	-4825	-0-	1146	1	23365	2	Y	988	989	0		54
							19	4	1087	9						
02	26712	X	22693	-0-	-4019	-0-	1004	1	20497	2	Y	1084	1076	0		62
							1192	9								
03	28706	X	25205	-0-	-3501	-0-	1122	1	22995	2	Y	989	984	0		67
							1088	9								
04	27780	X	24637	-0-	-3143	-0-	1283	1	22180	2	Y	1066	1058	0		75
							1	4	1173	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BURNSIDE WELL #: 409AH RRCID -> 287035 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18330	X	16882	-0-	-1448	-0-	1314	1	14068	2	Y	1364	1370	0	51
							1500	9							
12	18941	X	18252	-0-	-689	-0-	1385	1	15365	2	Y	1365	1342	0	74
							1502	9							
01	18817	X	17031	-0-	-1786	-0-	1343	1	14174	2	Y	1355	1355	0	74
							23	4	1491	9					
02	16184	X	14789	-0-	-1395	-0-	1229	1	12255	2	Y	1186	1192	0	68
							1305	9							
03	18259	X	16642	-0-	-1617	-0-	1350	1	13872	2	Y	1291	1272	0	87
							1420	9							
04	17670	X	17332	-0-	-338	-0-	1214	1	14717	2	Y	1273	1271	0	89
							1	4	1400	9					

BURNSIDE WELL #: 407AH RRCID -> 287036 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19410	X	17698	-0-	-1712	-0-	1366	1	14739	2	Y	1448	1455	0	54
							1593	9							
12	19530	X	17306	-0-	-2224	-0-	1339	1	14380	2	Y	1443	1418	0	79
							1587	9							
01	19096	X	15836	-0-	-3260	-0-	1313	1	13188	2	Y	1194	1208	0	65
							22	4	1313	9					
02	16716	X	16449	-0-	-267	-0-	1279	1	13549	2	Y	1474	1455	0	84
							1621	9							
03	18290	X	17105	-0-	-1185	-0-	1362	1	14226	2	Y	1379	1370	0	93
							1517	9							
04	17700	X	813	-0-	-16887	-0-	812	1	1	4	Y	-0-	93	0	-0-

BURNSIDE WELL #: 408BH RRCID -> 287040 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22620	X	20957	-0-	-1663	-0-	1071	1	18713	2	Y	1066	1071	0	40
							1173	9							
12	23374	X	20723	-0-	-2651	-0-	1075	1	18492	2	Y	1051	1034	0	57
							1156	9							
01	23374	X	19520	-0-	-3854	-0-	1040	1	17329	2	Y	1030	1031	0	56
							18	4	1133	9					
02	20244	X	17302	-0-	-2942	-0-	943	1	15329	2	Y	936	938	0	54
							1030	9							
03	21731	X	20054	-0-	-1677	-0-	1056	1	17943	2	Y	959	948	0	65
							1055	9							
04	20970	X	19999	-0-	-971	-0-	1068	1	17908	2	Y	929	929	0	65
							1	4	1022	9					

CHINOOK WELL #: 501CH RRCID -> 287095 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	5	1	3271	2	Y	169	223	1	84
							186	9							
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	6	1	2901	2	Y	164	151	1	97
							180	9							
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	164	169	1	92
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	164	177	1	79
03	3100	X	853	-0-	-2247	-0-	693	2	160	9	Y	145	137	1	87
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	113	131	1	69

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 408BH RRCID -> 287096 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21030	X	18084	-0-	-2946	-0-	1281	1	15286	2	Y	1379	1366	0			89
							1517	9									
12	21452	X	17006	-0-	-4446	-0-	1252	1	14311	2	Y	1312	1311	0			90
							1443	9									
01	21173	X	9480	-0-	-11693	-0-	1082	1	7484	2	Y	813	843	0			60
							20	4	894	9							
02	17640	X	9698	-0-	-7942	-0-	1147	1	7429	2	Y	1020	1007	0			73
							1122	9									
03	19158	X	17678	-0-	-1480	-0-	1545	1	14742	2	Y	1263	1261	0			75
							2	4	1389	9							
*04	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	1716	1	18924	2	Y	1221	1214	0			82
							1343	9									

JACKSON WELL #: 411AH RRCID -> 287128 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22890	X	18243	-0-	-4647	-0-	1151	1	14861	2	Y	2028	2038	0			78
							2231	9									
12	20057	X	17889	-0-	-2168	-0-	1163	1	14581	2	Y	1950	1947	0			81
							2145	9									
01	20057	X	17454	-0-	-2603	-0-	1141	1	14261	2	Y	1865	1846	0			100
							2052	9									
02	16436	X	14124	-0-	-2312	-0-	935	1	11520	2	Y	1517	1568	0			49
							1669	9									
03	18197	X	16074	-0-	-2123	-0-	1037	1	13243	2	Y	1631	1583	0			97
							1794	9									
04	17610	X	14792	-0-	-2818	-0-	1185	1	11777	2	Y	1664	1640	0			121
							1830	9									

JACKSON WELL #: 409AH RRCID -> 287129 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36360	X	27639	-0-	-8721	-0-	1528	1	22631	2	Y	3164	3182	0			121
							3480	9									
12	37572	X	27798	-0-	-9774	-0-	1558	1	22765	2	Y	3159	3149	0			131
							3475	9									
01	33976	X	26637	-0-	-7339	-0-	1500	1	21875	2	Y	2965	2937	0			159
							3262	9									
02	25424	X	19321	-0-	-6103	-0-	1230	1	15664	2	Y	2206	2294	0			71
							2427	9									
03	28148	X	46	-0-	-28102	-0-	46	1			Y	-0-	71	0			-0-
04	27240	X	1121	-0-	-26119	-0-	229	1	726	2	Y	151	140	0			11
							166	9									

LEE WELL #: 411AH RRCID -> 287130 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16470	X	11978	-0-	-4492	-0-	1087	1	9387	2	Y	1367	1368	0			88
							1504	9									
12	15190	X	12133	-0-	-3057	-0-	1120	1	9405	2	Y	1462	1449	0			101
							1608	9									
01	14911	X	11711	-0-	-3200	-0-	1059	1	9007	2	Y	1477	1469	0			109
							20	4	1625	9							
02	11704	X	10243	-0-	-1461	-0-	963	1	7798	2	Y	1347	1360	0			96
							1482	9									
03	12958	X	11444	-0-	-1514	-0-	1082	1	8655	2	Y	1551	1555	0			92
							1	4	1706	9							
04	11970	X	9429	-0-	-2541	-0-	1014	1	6989	2	Y	1296	1301	0			87
							1426	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 412BH RRCID -> 287176 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30960	X	26271	-0-	-4689	-0-	1329	1	22796	2	Y	1951	1937	0			126
							2146	9									
12	31000	X	26518	-0-	-4482	-0-	1336	1	23035	2	Y	1952	1943	0			135
							2147	9									
01	31000	X	25888	-0-	-5112	-0-	1334	1	22449	2	Y	1891	1886	0			140
							25	4	2080	9							
02	25592	X	22973	-0-	-2619	-0-	1193	1	19914	2	Y	1696	1715	0			121
							1866	9									
03	28272	X	25314	-0-	-2958	-0-	1197	1	21993	2	Y	1930	1936	0			115
							1	4	2123	9							
04	26280	X	23651	-0-	-2629	-0-	1243	1	20403	2	Y	1823	1816	0			122
							2005	9									

CYPRESS STATE WELL #: 403AH RRCID -> 287186 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	9018	-0-	-2202	-0-	19	1	8690	2	Y	281	255	1			117
							309	9									
12	9672	X	8924	-0-	-748	-0-	18	1	8641	2	Y	241	256	1			102
							265	9									
01	8742	X	8650	-0-	-92	-0-	19	1	8364	2	Y	243	244	1			101
							267	9									
02	8428	X	7844	-0-	-584	-0-	18	1	7552	2	Y	209	210	1			100
							44	4	230	9							
03	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	24	1	10011	2	Y	243	251	1			92
							267	9									
*04	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	20	1	10356	2	Y	222	219	1			95
							244	9									

ASPEN STATE WELL #: 402CH RRCID -> 287187 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23670	X	23437	-0-	-233	-0-	22601	2	836	9	N	760	869	1			151
12	24459	X	23825	-0-	-634	-0-	22996	2	829	9	N	754	705	1			200
01	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	22662	2	799	9	N	726	708	1			218
02	21868	X	20357	-0-	-1511	-0-	19505	2	170	4	N	620	699	1			139
							682	9									
03	24211	X	22934	-0-	-1277	-0-	22202	2	732	9	N	665	699	1			105
04	23430	X	21324	-0-	-2106	-0-	20635	2	689	9	N	626	539	1			192

LEE WELL #: 409AH RRCID -> 287194 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19740	X	18185	-0-	-1555	-0-	1052	1	14728	2	Y	2186	2165	0			141
							2405	9									
12	20398	X	18422	-0-	-1976	-0-	1063	1	15003	2	Y	2142	2135	0			148
							2356	9									
01	20119	X	18583	-0-	-1536	-0-	1051	1	15128	2	Y	2167	2155	0			160
							20	4	2384	9							
02	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	937	1	13203	2	Y	1932	1954	0			138
							2125	9									
03	17980	X	17364	-0-	-616	-0-	1008	1	14225	2	Y	1936	1959	0			115
							1	4	2130	9							
04	17400	X	16288	-0-	-1112	-0-	994	1	13340	2	Y	1776	1772	0			119
							1954	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 409AH RRCID -> 287260 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18690	X	15009	-0-	-3681	-0-	19	1	14298	2	Y	629	596	1			248
							692	9									
12	18941	X	15996	-0-	-2945	-0-	20	1	15206	2	Y	700	672	1			276
							770	9									
01	16740	X	16314	-0-	-426	-0-	21	1	15547	2	Y	678	691	1			263
							746	9									
02	14336	X	14259	-0-	-77	-0-	20	1	13568	2	Y	567	577	1			253
							47	4	624	9							
03	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	23	1	15545	2	Y	622	655	1			220
							684	9									
*04	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	20	1	15001	2	Y	549	549	1			220
							604	9									

MEADE WELL #: 411AH RRCID -> 287950 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	1125	1	12466	2	Y	2419	2412	0			89
							2661	9									
12	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-	89	0			-0-
01	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					-0-
02	15484	X	4526	-0-	-10958	-0-	395	1	3244	2	Y	806	771	0			35
							887	9									
03	17143	X	10970	-0-	-6173	-0-	1175	1	7959	2	Y	1669	1605	0			99
							1836	9									
04	16260	X	11261	-0-	-4999	-0-	1231	1	8308	2	Y	1565	1577	0			87
							1722	9									

MEADE WELL #: 412BH RRCID -> 287951 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26012	X	26012	-0-	-0-	-0-	1470	1	22008	2	Y	2304	2289	0			84
							2534	9									
12	28831	X	28831	-0-	-0-	-0-	1555	1	24278	2	Y	2725	2682	0			127
							2998	9									
01	24816	X	24816	-0-	-0-	-0-	1447	1	20997	2	Y	2156	2203	0			80
							2372	9									
02	23380	X	22623	-0-	-757	-0-	1367	1	18707	2	Y	2317	2297	0			100
							2549	9									
03	26434	X	26434	-0-	-0-	-0-	1536	1	21957	2	Y	2674	2615	0			159
							2941	9									
*04	25424	X	25424	-0-	-0-	-0-	1503	1	21206	2	Y	2468	2490	0			137
							2715	9									

JACKSON WELL #: 405AH RRCID -> 288002 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22410	X	18366	-0-	-4044	-0-	1246	1	14600	2	Y	2291	2302	0			88
							2520	9									
12	22165	X	18112	-0-	-4053	-0-	1264	1	14370	2	Y	2253	2248	0			93
							2478	9									
01	22103	X	17386	-0-	-4717	-0-	1230	1	13834	2	Y	2111	2091	0			113
							2322	9									
02	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	1134	1	13384	2	Y	1910	1961	0			62
							2101	9									
03	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	1216	1	15736	2	Y	2059	1998	0			123
							2265	9									
*04	17616	X	17616	-0-	-0-	-0-	1313	1	14188	2	Y	1923	1906	0			140
							2115	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 406BH RRCID -> 288003 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45870	X	36576	-0-	-9294	-0-	1352 2642	1 9	32582	2	Y	2402	2415	0			92
12	42005	X	36159	-0-	-5846	-0-	1347 2569	1 9	32243	2	Y	2335	2330	0			97
01	42005	X	35021	-0-	-6984	-0-	1305 2434	1 9	31282	2	Y	2213	2191	0			119
02	37940	X	30254	-0-	-7686	-0-	1141 2115	1 9	26998	2	Y	1923	1980	0			62
03	39060	X	34080	-0-	-4980	-0-	1261 2258	1 9	30561	2	Y	2053	1993	0			122
04	36570	X	33142	-0-	-3428	-0-	1250 2257	1 9	29635	2	Y	2052	2025	0			149

JACKSON WELL #: 407AH RRCID -> 288004 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20760	X	15083	-0-	-5677	-0-	1057 1833	1 9	12193	2	Y	1666	1673	0			64
12	20460	X	15013	-0-	-5447	-0-	1075 1788	1 9	12150	2	Y	1625	1622	0			67
01	20460	X	13982	-0-	-6478	-0-	1037 1693	1 9	11252	2	Y	1539	1523	0			83
02	18480	X	12620	-0-	-5860	-0-	910 1553	1 9	10157	2	Y	1412	1449	0			46
03	17728	X	17728	-0-	-0-	-0-	1140 1988	1 9	14600	2	Y	1807	1745	0			108
*04	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	1180 2063	1 9	13364	2	Y	1875	1847	0			136

JACKSON WELL #: 408BH RRCID -> 288005 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STORM CAT UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 288255 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	484 813	1 9	9076	2	N	739	723	1			214
12	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	510 803	1 9	8603	2	N	730	764	1			180
01	12338	X	6124	-0-	-6214	-0-	452 525	1 9	5147	2	N	477	449	1			208
02	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	630 768	1 9	10572	2	N	698	632	1			274
03	12338	X	10778	-0-	-1560	-0-	938 716	1 9	9124	2	N	651	301	1			624
04	10380	X	9791	-0-	-589	-0-	757 652	1 9	8382	2	N	593	883	1			334

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 412BH RRCID -> 288649 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28860	X	27014	-0-	-1846	-0-	1337	1	23176	2	Y	2274	2288	0			87
							2501	9									
12	29822	X	26234	-0-	-3588	-0-	1330	1	22467	2	Y	2215	2210	0			92
							2437	9									
01	29822	X	23353	-0-	-6469	-0-	1228	1	19750	2	Y	2159	2135	0			116
							2375	9									
02	27468	X	23267	-0-	-4201	-0-	1190	1	20053	2	Y	1840	1896	0			60
							2024	9									
03	29047	X	22161	-0-	-6886	-0-	1182	1	18938	2	Y	1855	1804	0			111
							2041	9									
04	27000	X	26221	-0-	-779	-0-	1322	1	22754	2	Y	1950	1919	0			142
							2145	9									

CYPRESS STATE WELL #: 503AH RRCID -> 288686 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570	X	11913	-0-	-657	-0-	15	1	11469	2	Y	390	368	1			155
							429	9									
12	12989	X	12410	-0-	-579	-0-	15	1	11920	2	Y	432	415	1			172
							475	9									
01	12989	X	10787	-0-	-2202	-0-	13	1	10327	2	Y	406	419	1			159
							447	9									
02	11116	X	1167	-0-	-9949	-0-	4	1	844	2	Y	281	312	1			128
							10	4	309	9							
03	12400	X	7857	-0-	-4543	-0-	13	1	7320	2	Y	476	436	1			168
							524	9									
04	12000	X	9819	-0-	-2181	-0-	14	1	9202	2	Y	548	499	1			217
							603	9									

BURNSIDE WELL #: 411AH RRCID -> 288687 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26640	X	23294	-0-	-3346	-0-	1199	1	19464	2	Y	2392	2398	0			90
							2631	9									
12	26237	X	26237	-0-	-0-	-0-	1311	1	22188	2	Y	2489	2443	0			136
							2738	9									
01	25854	X	24470	-0-	-1384	-0-	1260	1	20525	2	Y	2422	2427	0			131
							21	4	2664	9							
02	22232	X	21721	-0-	-511	-0-	1144	1	18181	2	Y	2178	2184	0			125
							2396	9									
03	24614	X	22557	-0-	-2057	-0-	1196	1	19059	2	Y	2093	2077	0			141
							2302	9									
04	23820	X	22585	-0-	-1235	-0-	1218	1	19086	2	Y	2073	2069	0			145
							1	4	2280	9							

BURNSIDE WELL #: 412BH RRCID -> 288688 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33720	X	32262	-0-	-1458	-0-	1529	1	28724	2	Y	1826	1836	0			69
							2009	9									
12	34844	X	32187	-0-	-2657	-0-	1538	1	28596	2	Y	1866	1833	0			102
							2053	9									
01	34844	X	30513	-0-	-4331	-0-	1469	1	27008	2	Y	1828	1831	0			99
							25	4	2011	9							
02	29876	X	25764	-0-	-4112	-0-	1316	1	22655	2	Y	1630	1636	0			93
							1793	9									
03	33077	X	28131	-0-	-4946	-0-	1405	1	24877	2	Y	1681	1661	0			113
							1849	9									
04	32010	X	28310	-0-	-3700	-0-	1425	1	24921	2	Y	1784	1772	0			125
							2	4	1962	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 404BH RRCID -> 288691 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17430	X	12574	-0-	-4856	-0-	22	1	12143	2	Y	372	353	1			150
							409	9									
12	15097	X	13144	-0-	-1953	-0-	22	1	12672	2	Y	409	394	1			165
							450	9									
01	15097	X	12880	-0-	-2217	-0-	23	1	12418	2	Y	399	406	1			158
							439	9									
02	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	25	1	13615	2	Y	371	361	1			168
							61	4	408	9							
03	18996	X	18996	-0-	-0-	-0-	33	1	18553	2	Y	373	406	1			135
							410	9									
*04	18042	X	18042	-0-	-0-	-0-	27	1	17594	2	Y	383	362	1			156
							421	9									

JUMANO WELL #: 401AH RRCID -> 288697 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

BRAGG WELL #: 406BH RRCID -> 288708 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 10860 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAGG WELL #: 407AH RRCID -> 288709 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221

11	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	1254	1	11701	2	Y	3508	3534	0			466
							3859	9									
12	18848	X	16321	-0-	-2527	-0-	1255	1	11137	2	Y	3572	3536	0			502
							3929	9									
01	18848	X	15827	-0-	-3021	-0-	1227	1	10749	2	Y	3501	3534	0			469
							3851	9									
02	17024	X	14351	-0-	-2673	-0-	1107	1	9899	2	Y	3041	3041	0			469
							3345	9									
03	18569	X	15697	-0-	-2872	-0-	1418	1	10584	2	Y	3359	3303	0			525
							3695	9									
*04	22028	X	22028	-0-	-0-	-0-	1626	1	16874	2	Y	3207	3089	0			643
							3528	9									

JACKSON WELL #: 410BH RRCID -> 288963 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644

11	48804	X	48804	-0-	-0-	-0-	2127	1	42725	2	Y	3593	3602	0			138
							3952	9									
12	48089	X	48089	-0-	-0-	-0-	2131	1	42208	2	Y	3409	3406	0			141
							3750	9									
01	46760	X	46760	-0-	-0-	-0-	1835	1	41448	2	Y	3161	3132	0			170
							3477	9									
02	44240	X	41657	-0-	-2583	-0-	1312	1	37424	2	Y	2655	2739	0			86
							2921	9									
03	48980	X	40991	-0-	-7989	-0-	1285	1	36933	2	Y	2521	2457	0			150
							2773	9									
04	47400	X	38976	-0-	-8424	-0-	1428	1	34699	2	Y	2590	2552	0			188
							2849	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 408BR RRCID -> 289178 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26100	X	23499	-0-	-2601	-0-	1623	1	19963	2	Y	1739	1709	0			67
							1913	9									
12	26421	X	26421	-0-	-0-	-0-	1762	1	22485	2	Y	1976	1961	0			82
							2174	9									
01	27032	X	27032	-0-	-0-	-0-	1769	1	23024	2	Y	2035	2008	0			109
							2239	9									
02	23129	X	23129	-0-	-0-	-0-	1533	1	19630	2	Y	1787	1838	0			58
							1966	9									
03	26412	X	25278	-0-	-1134	-0-	1700	1	21606	2	Y	1793	1744	0			107
							1972	9									
04	26160	X	22574	-0-	-3586	-0-	1615	1	19187	2	Y	1611	1601	0			117
							1772	9									

ROBIN 8 WELL #: P105H RRCID -> 289241 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	1146	1	1888	3	Y	666	681	0			52
							197	4	733	9							
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	787	1	1575	3	Y	627	625	0			54
							180	4	690	9							
01	3472	X	3141	-0-	-331	-0-	799	1	1435	3	Y	755	749	0			60
							76	4	831	9							
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	1662	1	1694	3	Y	768	775	0			53
							6	4	845	9							
03	2635	X	2540	-0-	-95	-0-	1090	1	581	3	Y	732	694	0			91
							64	4	805	9							
*04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	804	1	1618	3	Y	693	738	0			46
							622	4	762	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P203H RRCID -> 289242 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	672	-0-	-18	-0-	609	1	63	9	Y	57	57	0			2
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	644	1	64	9	Y	58	57	0			3
01	682	N	653	-0-	-29	-0-	622	1	31	9	Y	28	30	0			1
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	512	1	69	9	Y	63	61	0			3
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	600	1	252	9	Y	229	206	0			26
*04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	584	1	25	4	Y	181	197	0			10
							199	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P206H RRCID -> 289243 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	1397	-0-	-283	-0-	725	1	199	3	Y	430	435	0			17
							473	9									
12	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	783	1	915	3	Y	468	459	0			26
							515	9									
01	2356	X	1207	-0-	-1149	-0-	735	1	472	9	Y	429	440	0			15
02	2128	X	1067	-0-	-1061	-0-	642	1	425	9	Y	386	385	0			16
03	2356	X	1118	-0-	-1238	-0-	679	1	439	9	Y	399	370	0			45
04	2130	X	1194	-0-	-936	-0-	668	1	29	4	Y	452	472	0			25
							497	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: P205H RRCID -> 289244 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	692	1	833	9	Y	757	765	0			105
12	1550	X	1114	-0-	-436	-0-	732	1	382	9	Y	347	399	0			53
01	1581	X	879	-0-	-702	-0-	714	1	165	9	Y	150	169	0			34
02	1428	N	910	-0-	-518	-0-	525	1	233	3	Y	138	146	0			26
							152	9									
03	1116	N	801	-0-	-315	-0-	633	1	168	9	Y	153	147	0			32
04	840	N	594	-0-	-246	-0-	537	1	57	9	Y	52	69	0			15

OSPREY STATE UNIT WELL #: P205H RRCID -> 289245 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	847	-0-	-173	-0-	707	1	140	9	Y	127	127	0			14
12	930	N	832	-0-	-98	-0-	705	1	127	9	Y	115	113	0			16
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	707	1	238	9	Y	216	204	0			28
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	626	1	246	9	Y	224	225	0			27
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	638	1	272	9	Y	247	231	0			43
04	900	N	864	-0-	-36	-0-	660	1	5	4	Y	181	203	0			21
							199	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P204H RRCID -> 289246 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	661	1	3265	3	Y	1618	1633	0			65
							1780	9									
12	4092	X	3955	-0-	-137	-0-	607	1	2132	3	Y	1105	1109	0			61
							1216	9									
01	4588	X	2947	-0-	-1641	-0-	510	1	802	3	Y	1486	1494	0			53
							1635	9									
02	5320	X	2005	-0-	-3315	-0-	570	1	105	3	Y	1209	1211	0			51
							1330	9									
03	5890	X	1720	-0-	-4170	-0-	565	1	1155	9	Y	1050	982	0			119
04	5700	X	2437	-0-	-3263	-0-	614	1	505	3	Y	1174	1228	0			65
							27	4	1291	9							

OSPREY STATE UNIT WELL #: 201H RRCID -> 289247 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2605	-0-	-935	-0-	747	1	1043	3	Y	741	738	0			84
							815	9									
12	3658	X	2980	-0-	-678	-0-	739	1	1101	3	Y	1036	978	0			142
							1140	9									
01	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	948	1	7708	3	Y	1181	1171	0			152
							1299	9									
02	3276	X	1251	-0-	-2025	-0-	634	1	617	9	Y	561	645	0			68
03	3627	X	1380	-0-	-2247	-0-	650	1	730	9	Y	664	618	0			114
04	9630	X	1296	-0-	-8334	-0-	660	1	5	4	Y	574	621	0			67
							631	9									

OSPREY STATE UNIT WELL #: P203H RRCID -> 289248 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.12037 - 16433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2304	-0-	-246	-0-	566	1	1262	3	Y	433	431	0			49
							476	9									
12	2976	X	879	-0-	-2097	-0-	399	1	480	9	Y	436	425	0			60
01	2976	X	1028	-0-	-1948	-0-	574	1	454	9	Y	413	420	0			53
02	2156	N	993	-0-	-1163	-0-	561	1	432	9	Y	393	399	0			47
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	568	1	526	9	Y	478	443	0			82
04	990	N	117	-0-	-873	-0-	53	1	1	4	Y	57	132	0			7
							63	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OSPREY STATE UNIT WELL #: P204H RRCID -> 289249 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11340 - 16223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	2663	-0-	-1837	-0-	913	1	888	3	Y	784	769	0			88
							862	9									
12	4650	X	1639	-0-	-3011	-0-	748	1	891	9	Y	810	787	0			111
01	2790	X	1203	-0-	-1587	-0-	431	1	772	9	Y	702	723	0			90
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	447	1	1497	3	Y	646	658	0			78
							711	9									
03	2790	X	1817	-0-	-973	-0-	448	1	529	3	Y	764	710	0			132
							840	9									
04	2670	X	1089	-0-	-1581	-0-	433	1	35	3	Y	562	629	0			65
							3	4	618	9							

OSPREY STATE UNIT WELL #: P202HR RRCID -> 289250 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681

11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	507	1	1974	3	Y	480	493	0			54
							528	9									
12	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	736	1	7170	3	Y	583	557	0			80
							641	9									
01	2914	X	1005	-0-	-1909	-0-	499	1	506	9	Y	460	481	0			59
02	2800	X	1502	-0-	-1298	-0-	407	1	574	3	Y	474	476	0			57
							521	9									
03	8556	X	1086	-0-	-7470	-0-	408	1	191	3	Y	443	424	0			76
							487	9									
04	8280	X	1056	-0-	-7224	-0-	434	1	164	3	Y	414	442	0			48
							3	4	455	9							

ROBIN 8 WELL #: P106H RRCID -> 289251 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499

11	3450	X	2865	-0-	-585	-0-	1487	1	255	4	Y	1021	1040	0			79
							1123	9									
12	3534	X	2376	-0-	-1158	-0-	1028	1	235	4	Y	1012	1004	0			87
							1113	9									
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	1089	1	789	3	Y	918	932	0			73
							104	4	1010	9							
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	2225	1	8	4	Y	1126	1121	0			78
							1239	9									
03	2790	X	2500	-0-	-290	-0-	1239	1	73	4	Y	1080	1024	0			134
							1188	9									
*04	3000	N	3290	-0-	290	290	997	1	19	3	Y	1366	1409	0			91
							771	4	1503	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P255H RRCID -> 289252 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033

11	7110	X	1904	-0-	-5206	-0-	703	1	1201	9	Y	1092	1103	0			44
12	6634	X	1869	-0-	-4765	-0-	649	1	1220	9	Y	1109	1092	0			61
01	6634	X	1912	-0-	-4722	-0-	714	1	1198	9	Y	1089	1111	0			39
02	3416	X	1729	-0-	-1687	-0-	627	1	1102	9	Y	1002	999	0			42
03	2170	X	1902	-0-	-268	-0-	680	1	1222	9	Y	1111	1027	0			126
*04	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	668	1	29	4	Y	1100	1165	0			61
							1210	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P 1H RRCID -> 289254 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132

11	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P207H RRCID -> 289255 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	3552	-0-	-2118	-0-	845	1	1127	3	Y	1436	1450	0			58
							1580	9									
12	4588	X	4216	-0-	-372	-0-	907	1	1636	3	Y	1521	1495	0			84
							1673	9									
01	4247	X	3215	-0-	-1032	-0-	838	1	911	3	Y	1333	1369	0			48
							1466	9									
02	3836	X	2915	-0-	-921	-0-	750	1	714	3	Y	1319	1312	0			55
							1451	9									
03	4247	X	2766	-0-	-1481	-0-	765	1	426	3	Y	1432	1325	0			162
							1575	9									
*04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	785	1	2124	3	Y	1452	1534	0			80
							34	4	1597	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P250H RRCID -> 289256 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3572	-0-	-268	-0-	719	1	1400	3	Y	1321	1334	0			53
							1453	9									
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	766	1	1632	3	Y	1413	1388	0			78
							1554	9									
01	4464	X	2722	-0-	-1742	-0-	710	1	594	3	Y	1289	1321	0			46
							1418	9									
02	4032	X	2894	-0-	-1138	-0-	636	1	965	3	Y	1175	1172	0			49
							1293	9									
03	4464	X	2759	-0-	-1705	-0-	667	1	677	3	Y	1286	1189	0			146
							1415	9									
04	3810	X	2969	-0-	-841	-0-	675	1	971	3	Y	1176	1257	0			65
							29	4	1294	9							

CARDINAL 4 WELL #: P 2H RRCID -> 289270 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	1423	-0-	-1457	-0-	377	1	1046	9	Y	951	950	0			141
12	2604	X	1630	-0-	-974	-0-	427	1	1203	9	Y	1094	990	0			245
01	2604	X	1589	-0-	-1015	-0-	472	1	1117	9	Y	1015	1079	0			181
02	2352	X	1483	-0-	-869	-0-	465	1	1018	9	Y	925	823	0			283
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	559	1	1018	3	Y	1097	1195	0			185
							1207	9									
*04	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	696	1	1179	9	Y	1072	1109	0			148

SEAGULL UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289294 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	1950	-0-	-1560	-0-	700	1	1250	9	Y	1136	1124	0			306
12	3627	X	2085	-0-	-1542	-0-	729	1	1356	9	Y	1233	1354	0			185
01	3627	X	1491	-0-	-2136	-0-	728	1	763	9	Y	694	776	0			103
02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	741	1	2956	3	Y	477	522	0			58
							525	9									
03	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	897	1	6744	3	Y	531	502	0			87
							584	9									
04	2010	X	1335	-0-	-675	-0-	680	1	655	9	Y	595	586	0			96

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SEAGULL UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289295 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4822	-0-	-8	-0-	815	1	3378	3	Y	572	557	0			154
							629	9									
12	4991	X	1322	-0-	-3669	-0-	322	1	703	3	Y	270	384	0			40
							297	9									
01	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	482	1	5885	3	Y	996	889	0			147
							1096	9									
02	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	814	1	8304	3	Y	1678	1620	0			205
							1846	9									
03	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	989	1	11929	3	Y	1812	1720	0			297
							1993	9									
*04	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	816	1	7138	3	Y	1462	1523	0			236
							1608	9									

CHAPARRAL 89 WELL #: P152H RRCID -> 289297 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994

11	5430	X	3722	-0-	-1708	-0-	779	1	2173	3	Y	700	760	0			67
							770	9									
12	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	884	1	3999	3	Y	901	916	0			52
							991	9									
01	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	872	1	4375	3	Y	947	900	0			99
							1042	9									
02	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	796	1	5239	3	Y	688	718	0			69
							757	9									
03	5859	X	5421	-0-	-438	-0-	811	1	3792	3	Y	744	741	0			72
							818	9									
04	6090	X	3879	-0-	-2211	-0-	761	1	2379	3	Y	672	719	0			25
							739	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P233H RRCID -> 289298 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985

11	5760	X	4097	-0-	-1663	-0-	607	1	1819	3	Y	1519	1513	0			137
							1671	9									
12	5952	X	3835	-0-	-2117	-0-	632	1	1523	3	Y	1527	1539	0			125
							1680	9									
01	5952	X	3812	-0-	-2140	-0-	610	1	1606	3	Y	1451	1468	0			108
							1596	9									
02	5152	X	3810	-0-	-1342	-0-	540	1	1825	3	Y	1314	1291	0			131
							1445	9									
03	5704	X	3824	-0-	-1880	-0-	582	1	1304	3	Y	1762	1671	0			222
							1938	9									
*04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	645	1	4280	3	Y	2014	2080	0			156
							2215	9									

CONDOR WELL #: P212H RRCID -> 289299 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P229H RRCID -> 289300 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2167	-0-		-563	-0-	654	1	758	3	Y	686	682	0			62
								755	9									
12	2728	X	1882	-0-		-846	-0-	679	1	447	3	Y	687	693	0			56
								756	9									
01	3038	X	2749	-0-		-289	-0-	725	1	1221	3	Y	730	731	0			55
								803	9									
02	3167	X	3167	-0-		-0-	-0-	621	1	1838	3	Y	644	635	0			64
								708	9									
03	3038	X	1489	-0-		-1549	-0-	651	1	75	3	Y	694	670	0			88
								763	9									
04	2670	X	2547	-0-		-123	-0-	643	1	1301	3	Y	548	593	0			43
								603	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P263H RRCID -> 289301 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275

11	9773	X	9773	-0-		-0-	-0-	980	1	7004	3	Y	1626	1555	0			146
								1789	9									
12	8747	X	8747	-0-		-0-	-0-	1084	1	6078	3	Y	1441	1469	0			118
								1585	9									
01	8171	X	8171	-0-		-0-	-0-	1061	1	5613	3	Y	1361	1377	0			102
								1497	9									
02	9128	X	7845	-0-		-1283	-0-	973	1	5518	3	Y	1231	1210	0			123
								1354	9									
03	10106	X	6353	-0-		-3753	-0-	998	1	3847	3	Y	1371	1321	0			173
								1508	9									
04	9780	X	8351	-0-		-1429	-0-	1029	1	5603	3	Y	1563	1615	0			121
								1719	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: 223H RRCID -> 289305 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434

11	12166	X	12166	-0-		-0-	-0-	844	1	10419	3	Y	821	811	0			70
								903	9									
12	11957	X	11957	-0-		-0-	-0-	913	1	9923	3	Y	1019	988	0			101
								1121	9									
01	12703	X	12703	-0-		-0-	-0-	924	1	10759	3	Y	927	962	0			66
								1020	9									
02	11274	X	11274	-0-		-0-	-0-	798	1	9501	3	Y	886	869	0			83
								975	9									
03	15780	X	15780	-0-		-0-	-0-	890	1	13790	3	Y	1000	951	0			132
								1100	9									
*04	15971	X	15971	-0-		-0-	-0-	876	1	14208	3	Y	805	826	0			111
								1	4	886	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P232H RRCID -> 289306 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300

11	1980	X	1119	-0-		-861	-0-	616	1	503	9	Y	457	453	0			41
12	1240	X	1124	-0-		-116	-0-	648	1	476	9	Y	433	439	0			35
01	1240	X	1111	-0-		-129	-0-	649	1	462	9	Y	420	424	0			31
02	2800	N	2866	-0-		66	66	607	1	1851	3	Y	371	365	0			37
								408	9									
03	1815	N	1749	-0-		-66	-0-	650	1	663	3	Y	396	383	0			50
								436	9									
*04	3000	N	3582	-0-		582	582	680	1	2537	3	Y	332	356	0			26
								365	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P253H RRCID -> 289307 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	556	1	5722	3	Y	662	661	0			56
							728	9									
12	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	623	1	5596	3	Y	667	657	0			66
							734	9									
01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	344	1	3387	3	Y	361	401	0			26
							397	9									
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	209	1	2104	3	Y	298	296	0			28
							328	9									
03	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	786	1	8370	3	Y	815	736	0			107
							897	9									
*04	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	838	1	9653	3	Y	798	795	0			110
							1	4	878	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P257H RRCID -> 289309 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699

11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	712	1	473	9	Y	430	426	0			39
12	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	743	1	498	9	Y	453	455	0			37
01	1767	N	1210	-0-	-557	-0-	720	1	490	9	Y	445	449	0			33
02	1120	N	1092	-0-	-28	-0-	632	1	460	9	Y	418	409	0			42
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	655	1	591	9	Y	537	511	0			68
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	680	1	483	9	Y	439	473	0			34

FALCON STATE UNIT WELL #: P227H RRCID -> 289310 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11129 - 15481

11	2790	X	2527	-0-	-263	-0-	591	1	1540	3	Y	360	358	0			32
							396	9									
12	2883	X	2076	-0-	-807	-0-	604	1	1052	3	Y	382	383	0			31
							420	9									
01	3193	X	1108	-0-	-2085	-0-	538	1	570	9	Y	518	510	0			39
02	3080	X	1012	-0-	-2068	-0-	471	1	541	9	Y	492	482	0			49
03	3410	X	1122	-0-	-2288	-0-	519	1	603	9	Y	548	528	0			69
*04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	568	1	1697	3	Y	697	712	0			54
							767	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P103H RRCID -> 289313 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508

11	4950	X	1953	-0-	-2997	-0-	703	1	1250	9	Y	1136	1147	1			44
12	5115	X	2155	-0-	-2960	-0-	755	1	1400	9	Y	1273	1259	1			58
01	5115	X	1962	-0-	-3153	-0-	706	1	1256	9	Y	1142	1179	1			21
02	4340	X	3698	-0-	-642	-0-	659	1	1862	3	Y	1070	1056	1			35
							1177	9									
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	734	1	2403	3	Y	1108	1061	1			82
							1219	9									
*04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	730	1	2839	3	Y	1109	1155	1			36
							1220	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289314 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868

11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
12	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	647	1	4736	3	Y	1411	1347	1			64
							1552	9									
01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	678	1	2420	3	Y	1737	1768	1			33
							1911	9									
02	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	611	1	3321	3	Y	1487	1471	1			49
							1636	9									
03	6944	X	6186	-0-	-758	-0-	672	1	3789	3	Y	1568	1501	1			116
							1725	9									
*04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	698	1	4624	3	Y	1518	1585	1			49
							1670	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPARRAL 89 WELL #: P203H RRCID -> 289318 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	1324	1	3152	3	Y	1716	1902	0			164
							1888	9									
12	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	1164	1	7495	3	Y	2177	2216	0			125
							2395	9									
01	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	1091	1	5224	3	Y	2014	1929	0			210
							2215	9									
02	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	926	1	5296	3	Y	1572	1625	0			157
							1729	9									
03	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	1444	1	4462	3	Y	1861	1837	0			181
							2047	9									
*04	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	1276	1	2588	3	Y	1646	1766	0			61
							1811	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P105H RRCID -> 289319 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260

11	3570	X	1637	-0-	-1933	-0-	612	1	1025	9	Y	932	941	1			36
12	3689	X	1726	-0-	-1963	-0-	604	1	1122	9	Y	1020	1009	1			47
01	3689	X	1655	-0-	-2034	-0-	566	1	1089	9	Y	990	1018	1			19
02	2660	X	1489	-0-	-1171	-0-	512	1	977	9	Y	888	878	1			29
03	2945	X	1815	-0-	-1130	-0-	546	1	316	3	Y	866	831	1			64
							953	9									
04	1680	X	1554	-0-	-126	-0-	629	1	925	9	Y	841	878	1			27

MAGPIE UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289320 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597

11	4800	X	4022	-0-	-778	-0-	588	1	2179	3	Y	1141	1153	1			44
							1255	9									
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	44	1			-0-
01	4960	X	4759	-0-	-201	-0-	404	1	2840	3	Y	1377	1351	1			26
							1515	9									
02	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	650	1	4661	3	Y	1847	1812	1			61
							2032	9									
03	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	721	1	6024	3	Y	2050	1959	1			152
							2255	9									
*04	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	824	1	9370	3	Y	2284	2362	1			74
							2512	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P106H RRCID -> 289321 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437

11	8280	X	7308	-0-	-972	-0-	573	1	5244	3	Y	1355	1373	1			52
							1491	9									
12	8432	X	7720	-0-	-712	-0-	602	1	5449	3	Y	1517	1500	1			69
							1669	9									
01	28391	X	28391	-0-	-0-	-0-	1247	1	25261	3	Y	1712	1749	1			32
							1883	9									
02	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	860	1	14829	3	Y	1354	1341	1			45
							1489	9									
03	8928	X	8427	-0-	-501	-0-	672	1	6134	3	Y	1474	1410	1			109
							1621	9									
04	9060	X	6625	-0-	-2435	-0-	612	1	4510	3	Y	1366	1431	1			44
							1503	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P108H RRCID -> 289322 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12930	X	8034	-0-	-4896	-0-	666	1	5844	3	Y	1385	1387	1			53
							1524	9									
12	11346	X	7939	-0-	-3407	-0-	668	1	5615	3	Y	1505	1489	1			69
							1656	9									
01	10757	X	5800	-0-	-4957	-0-	625	1	3838	3	Y	1215	1261	1			23
							1337	9									
02	9464	X	7952	-0-	-1512	-0-	607	1	5848	3	Y	1361	1339	1			45
							1497	9									
03	10044	X	8441	-0-	-1603	-0-	638	1	6121	3	Y	1529	1461	1			113
							1682	9									
*04	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	663	1	6308	3	Y	1311	1382	1			42
							1442	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P109H RRCID -> 289323 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	8856	-0-	-1344	-0-	595	1	6340	3	Y	1746	1774	1			67
							1921	9									
12	10540	X	8284	-0-	-2256	-0-	743	1	5438	3	Y	1912	1892	1			87
							2103	9									
01	10540	X	6700	-0-	-3840	-0-	726	1	4095	3	Y	1708	1763	1			32
							1879	9									
02	9716	X	7057	-0-	-2659	-0-	662	1	5052	3	Y	1221	1213	1			40
							1343	9									
03	9827	X	8364	-0-	-1463	-0-	718	1	5498	3	Y	1953	1848	1			145
							2148	9									
*04	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	784	1	6749	3	Y	1933	2015	1			63
							2126	9									

ROBIN 8 WELL #: P103H RRCID -> 289328 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	572	1	2524	3	Y	1432	1466	0			111
							98	4	1575	9							
12	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	243	1	5279	3	Y	2125	2053	0			183
							56	4	2338	9							
01	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	411	1	8592	3	Y	2227	2233	0			177
							39	4	2450	9							
02	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	1380	1	13634	3	Y	2481	2486	0			172
							5	4	2729	9							
03	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	477	1	9442	3	Y	2882	2695	0			359
							28	4	3170	9							
04	11130	X	10055	-0-	-1075	-0-	272	1	6718	3	Y	2595	2782	0			172
							210	4	2855	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P225H RRCID -> 289331 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	885	1	15199	3	Y	1433	1418	0			122
							1576	9									
12	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	925	1	13198	3	Y	1413	1395	0			140
							1554	9									
01	15790	X	15790	-0-	-0-	-0-	917	1	13356	3	Y	1379	1421	0			98
							1517	9									
02	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	760	1	10650	3	Y	1265	1244	0			119
							1392	9									
03	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	812	1	14088	3	Y	1300	1248	0			171
							1430	9									
*04	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	864	1	16619	3	Y	1287	1281	0			177
							1	4	1416	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P251H RRCID -> 289332 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17670	X	14969	-0-	-2701	-0-	914	1	12360	3	Y	1541	1529	0			131
							1695	9									
12	17422	X	13949	-0-	-3473	-0-	944	1	11479	3	Y	1387	1381	0			137
							1526	9									
01	16864	X	13303	-0-	-3561	-0-	886	1	10944	3	Y	1339	1381	0			95
							1473	9									
02	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	744	1	7808	3	Y	1222	1202	0			115
							1344	9									
03	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	775	1	10172	3	Y	1263	1212	0			166
							1389	9									
*04	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	832	1	12298	3	Y	1174	1179	0			161
							1	4	1291	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P231H RRCID -> 289338 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	663	1	780	9	Y	709	702	0			64
12	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	548	1	889	3	Y	686	694	0			56
							755	9									
01	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	526	1	885	3	Y	644	652	0			48
							708	9									
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	453	1	1810	3	Y	628	613	0			63
							691	9									
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	525	1	3114	3	Y	655	635	0			83
							721	9									
*04	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	697	1	8974	3	Y	539	580	0			42
							593	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P259H RRCID -> 289339 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3558	-0-	-42	-0-	733	1	1849	3	Y	887	881	0			80
							976	9									
12	3720	X	3329	-0-	-391	-0-	761	1	1583	3	Y	895	902	0			73
							985	9									
01	3720	X	3129	-0-	-591	-0-	763	1	1401	3	Y	877	885	0			65
							965	9									
02	4116	X	3197	-0-	-919	-0-	658	1	1703	3	Y	760	749	0			76
							836	9									
03	4557	X	1675	-0-	-2882	-0-	667	1	137	3	Y	792	768	0			100
							871	9									
04	3570	X	2532	-0-	-1038	-0-	682	1	1151	3	Y	635	686	0			49
							699	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: 255H RRCID -> 289341 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	734	1	10692	3	Y	1167	1147	0			99
							1284	9									
12	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	767	1	9353	3	Y	1266	1240	0			125
							1393	9									
01	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	744	1	8424	3	Y	1202	1242	0			85
							1322	9									
02	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	614	1	7023	3	Y	1232	1201	0			116
							1355	9									
03	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	658	1	9777	3	Y	1247	1199	0			164
							1372	9									
*04	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	757	1	11608	3	Y	1085	1100	0			149
							1	4	1194	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: P102H RRCID -> 289350 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	4855	-0-	-605	-0-	716	1	2816	3	Y	1203	1221	0			167
							1323	9									
12	5053	X	4294	-0-	-759	-0-	727	1	2205	3	Y	1238	1214	0			191
							1362	9									
01	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	739	1	3036	3	Y	1228	1141	0			278
							1351	9									
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	663	1	3246	3	Y	1007	1097	0			188
							1108	9									
03	5022	X	3400	-0-	-1622	-0-	671	1	1429	3	Y	1182	1121	0			249
							1300	9									
04	4950	X	4800	-0-	-150	-0-	718	1	2877	3	Y	1095	1033	0			311
							1205	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P261H RRCID -> 289380 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944

11	2730	X	1717	-0-	-1013	-0-	618	1	1099	9	Y	999	983	0			90
12	2604	X	1580	-0-	-1024	-0-	645	1	935	9	Y	850	871	0			69
01	2387	X	1509	-0-	-878	-0-	644	1	865	9	Y	786	796	0			59
02	1988	X	1305	-0-	-683	-0-	564	1	741	9	Y	674	666	0			67
03	2201	X	1382	-0-	-819	-0-	587	1	795	9	Y	723	699	0			91
04	1710	X	1278	-0-	-432	-0-	678	1	600	9	Y	545	594	0			42

MAGPIE UNIT WELL #: P112H RRCID -> 289381 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11381 - 17524

11	9630	X	8016	-0-	-1614	-0-	705	1	5741	3	Y	1427	1441	1			55
							1570	9									
12	9703	X	8330	-0-	-1373	-0-	756	1	5790	3	Y	1622	1603	1			74
							1784	9									
01	9703	X	7263	-0-	-2440	-0-	697	1	4545	3	Y	1837	1876	1			35
							2021	9									
02	8120	X	6870	-0-	-1250	-0-	612	1	4571	3	Y	1534	1518	1			51
							1687	9									
03	8990	X	8084	-0-	-906	-0-	679	1	5524	3	Y	1710	1634	1			127
							1881	9									
04	8070	X	7946	-0-	-124	-0-	724	1	5593	3	Y	1481	1560	1			48
							1629	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P115H RRCID -> 289382 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439

11	15450	X	13154	-0-	-2296	-0-	777	1	9715	3	Y	2420	2444	1			93
							2662	9									
12	15965	X	13793	-0-	-2172	-0-	857	1	9874	3	Y	2784	2750	1			127
							3062	9									
01	15965	X	11658	-0-	-4307	-0-	842	1	8064	3	Y	2502	2582	1			47
							2752	9									
02	12936	X	12102	-0-	-834	-0-	768	1	8747	3	Y	2352	2321	1			78
							2587	9									
03	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	897	1	11007	3	Y	2533	2423	1			188
							2786	9									
*04	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	855	1	10242	3	Y	2343	2455	1			76
							2577	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P221H RRCID -> 289391 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	874	1	11833	3	Y	1019	1012	0			87
							1121	9									
12	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	905	1	9686	3	Y	960	952	0			95
							1056	9									
01	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	900	1	9792	3	Y	900	931	0			64
							990	9									
02	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	852	1	8181	3	Y	798	787	0			75
							878	9									
03	6324	X	4236	-0-	-2088	-0-	844	1	2610	3	Y	711	692	0			94
							782	9									
*04	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	767	1	12104	3	Y	828	808	0			114
							1	4	911	9							

SEAGULL UNIT WELL #: P103HR RRCID -> 289420 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690

11	4860	X	4200	-0-	-660	-0-	790	1	2271	3	Y	1035	1022	0			279
							1139	9									
12	4371	X	2700	-0-	-1671	-0-	774	1	448	3	Y	1344	1421	0			202
							1478	9									
01	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	836	1	3211	3	Y	1692	1644	0			250
							1861	9									
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	741	1	3296	3	Y	1429	1505	0			174
							1572	9									
03	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	824	1	4522	3	Y	1506	1433	0			247
							1657	9									
04	5730	X	3718	-0-	-2012	-0-	728	1	1245	3	Y	1586	1577	0			256
							1745	9									

CONDOR WELL #: 206H RRCID -> 289421 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206

11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	809	1	78	3	Y	1473	1405	0			205
							1620	9									
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	1063	1	1249	9	Y	1135	1165	0			175
01	3100	N	3165	-0-	65	65	1037	1	799	3	Y	1208	1109	0			274
							1329	9									
02	2979	X	2914	-0-	-65	-0-	887	1	923	3	Y	1004	1090	0			188
							1104	9									
03	2604	X	2059	-0-	-545	-0-	939	1	1120	9	Y	1018	992	0			214
*04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	986	1	1202	3	Y	920	873	0			261
							1012	9									

CONDOR WELL #: P208HR RRCID -> 289425 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536

11	3900	X	3127	-0-	-773	-0-	662	1	1017	3	Y	1316	1337	0			183
							1448	9									
12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	707	1	1356	3	Y	1402	1369	0			216
							1542	9									
01	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	723	1	2542	3	Y	1354	1263	0			307
							1489	9									
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	630	1	2674	3	Y	1059	1168	0			198
							1165	9									
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	676	1	1610	3	Y	1316	1237	0			277
							1448	9									
04	4590	X	2123	-0-	-2467	-0-	278	1	1238	3	Y	552	672	0			157
							607	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: 210H RRCID -> 289444 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	1995	-0-	-4395	-0-	796	1	1199	9	Y	1090	1107	0			152
12	6603	X	2003	-0-	-4600	-0-	814	1	1189	9	Y	1081	1066	0			167
01	6603	X	2632	-0-	-3971	-0-	850	1	654	3	Y	1025	960	0			232
							1128	9									
02	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	721	1	622	3	Y	913	974	0			171
							1004	9									
03	2108	X	1984	-0-	-124	-0-	766	1	1218	9	Y	1107	1045	0			233
04	2550	X	1972	-0-	-578	-0-	752	1	1220	9	Y	1109	1027	0			315

CHAPARRAL 89 WELL #: 202H RRCID -> 289556 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12222 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	3432	-0-	-1818	-0-	687	1	1884	3	Y	783	866	0			75
							861	9									
12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	785	1	3753	3	Y	1032	1048	0			59
							1135	9									
01	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	769	1	4026	3	Y	1198	1132	0			125
							1318	9									
02	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	659	1	3927	3	Y	962	991	0			96
							1058	9									
03	5673	X	4801	-0-	-872	-0-	721	1	3053	3	Y	934	939	0			91
							1027	9									
04	5910	X	4159	-0-	-1751	-0-	678	1	2473	3	Y	916	973	0			34
							1008	9									

CARDINAL 4 WELL #: P 1H RRCID -> 289558 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11133 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	1102	-0-	-1208	-0-	342	1	760	9	Y	691	670	0			102
12	2387	X	1126	-0-	-1261	-0-	434	1	692	9	Y	629	590	0			141
01	2108	X	896	-0-	-1212	-0-	321	1	575	9	Y	523	571	0			93
02	1036	N	907	-0-	-129	-0-	327	1	580	9	Y	527	459	0			161
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	461	1	347	3	Y	910	918	0			153
							1001	9									
*04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	438	1	886	9	Y	805	847	0			111

ROBIN 8 WELL #: P102H RRCID -> 289573 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	1649	1	4588	3	Y	1059	1051	0			82
							283	4	1165	9							
12	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	1133	1	4755	3	Y	1083	1072	0			93
							259	4	1191	9							
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	1044	1	1890	3	Y	953	970	0			76
							100	4	1048	9							
02	6580	X	6460	-0-	-120	-0-	2364	1	2892	3	Y	1087	1088	0			75
							8	4	1196	9							
03	7285	X	5030	-0-	-2255	-0-	1199	1	2642	3	Y	1017	965	0			127
							70	4	1119	9							
04	7050	X	3976	-0-	-3074	-0-	864	1	1539	3	Y	823	895	0			55
							668	4	905	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P 1H RRCID -> 289577 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16901	X	16901	-0-	-0-	-0-	999	1	14115	3	Y	1469	1433	0			114
							171	4	1616	9							
12	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	627	1	13634	3	Y	1482	1469	0			127
							144	4	1630	9							
01	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	554	1	11581	3	Y	1297	1321	0			103
							53	4	1427	9							
02	15764	X	13205	-0-	-2559	-0-	1082	1	10690	3	Y	1299	1312	0			90
							4	4	1429	9							
03	17453	X	13595	-0-	-3858	-0-	584	1	11570	3	Y	1279	1210	0			159
							34	4	1407	9							
04	16890	X	6752	-0-	-10138	-0-	226	1	5585	3	Y	696	809	0			46
							175	4	766	9							

ROBIN 8 WELL #: P104H RRCID -> 289578 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	1926	1	3923	3	Y	1426	1453	0			111
							331	4	1569	9							
12	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	1411	1	3762	3	Y	1223	1229	0			105
							323	4	1345	9							
01	6324	X	6061	-0-	-263	-0-	1394	1	3287	3	Y	1134	1149	0			90
							133	4	1247	9							
02	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	2274	1	3160	3	Y	1179	1187	0			82
							8	4	1297	9							
03	6076	X	4954	-0-	-1122	-0-	1211	1	2388	3	Y	1167	1104	0			145
							71	4	1284	9							
04	5880	X	5452	-0-	-428	-0-	1040	1	2387	3	Y	1110	1181	0			74
							804	4	1221	9							

ROBIN 8 WELL #: P101H RRCID -> 289579 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	2104	1	3709	3	Y	1180	1207	0			92
							361	4	1298	9							
12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	1409	1	3249	3	Y	1112	1108	0			96
							323	4	1223	9							
01	5797	X	5118	-0-	-679	-0-	1266	1	2656	3	Y	977	995	0			78
							121	4	1075	9							
02	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	3065	1	3420	3	Y	1152	1150	0			80
							11	4	1267	9							
03	7719	X	6152	-0-	-1567	-0-	1480	1	3204	3	Y	1255	1179	0			156
							87	4	1381	9							
04	7470	X	7110	-0-	-360	-0-	1176	1	3886	3	Y	1035	1122	0			69
							909	4	1139	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P205H RRCID -> 289580 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6459	-0-	-51	-0-	604	1	4971	3	Y	804	812	0			32
							884	9									
12	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	652	1	5644	3	Y	852	837	0			47
							937	9									
01	7347	X	6237	-0-	-1110	-0-	623	1	4763	3	Y	774	793	0			28
							851	9									
02	6636	X	5726	-0-	-910	-0-	536	1	4455	3	Y	668	668	0			28
							735	9									
03	7347	X	5573	-0-	-1774	-0-	546	1	4160	3	Y	788	727	0			89
							867	9									
04	6990	X	5806	-0-	-1184	-0-	560	1	4278	3	Y	858	900	0			47
							24	4	944	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HYPERION WELL #: 501H RRCID -> 289588 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5425	X	1689	-0-	-3736	-0-	33	1	1318	2	Y	307	405	1			51
							338	9									
*06	5250	X	144	-0-	-5106	-0-	16	1	128	9	Y	116	139	1			28
*07	5425	X	910	-0-	-4515	-0-	33	1	577	2	Y	273	199	1			102
							300	9									
*08	2387	X	2252	-0-	-135	-0-	41	1	1837	2	Y	340	298	1			144
							374	9									
*09	2040	X	1719	-0-	-321	-0-	38	1	1399	2	Y	256	266	1			134
							282	9									
*10	1674	X	1513	-0-	-161	-0-	39	1	1233	2	Y	219	269	1			84
							241	9									
*11	2190	X	1323	-0-	-867	-0-	38	1	1124	2	Y	146	133	1			97
							161	9									
*12	2263	X	1228	-0-	-1035	-0-	42	1	1065	2	Y	110	138	1			69
							121	9									
*01	2263	X	992	-0-	-1271	-0-	58	1	796	2	Y	125	126	1			68
							138	9									
*02	1596	X	656	-0-	-940	-0-	27	1	544	2	Y	69	100	1			37
							9	4	76	9							
*03	1519	X	78	-0-	-1441	-0-	48	1	30	9	Y	27	54	1			10
*04	1320	X	57	-0-	-1263	-0-	22	1	35	9	Y	32	31	1			11

MAGPIE UNIT WELL #: P114H RRCID -> 289632 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437

11	11130	X	9820	-0-	-1310	-0-	650	1	7243	3	Y	1752	1774	1			67
							1927	9									
12	11501	X	10618	-0-	-883	-0-	799	1	7487	3	Y	2120	2090	1			97
							2332	9									
01	11501	X	8886	-0-	-2615	-0-	740	1	6030	3	Y	1924	1985	1			36
							2116	9									
02	10164	X	7808	-0-	-2356	-0-	640	1	5508	3	Y	1509	1495	1			50
							1660	9									
03	11253	X	8167	-0-	-3086	-0-	680	1	5677	3	Y	1645	1573	1			122
							1810	9									
04	10290	X	7958	-0-	-2332	-0-	685	1	5619	3	Y	1504	1577	1			49
							1654	9									

BLUE JAY UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289819 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992

11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	765	1	3157	3	Y	839	869	0			105
							923	9									
12	5487	X	3934	-0-	-1553	-0-	869	1	2131	3	Y	849	829	0			125
							934	9									
01	5487	X	1892	-0-	-3595	-0-	773	1	796	3	Y	294	383	0			36
							323	9									
02	4956	X	3480	-0-	-1476	-0-	305	1	3175	3	Y	-0-	36	0			-0-
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
*04	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	513	1	5617	3	Y	672	589	0			83
							739	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLUE JAY UNIT WELL #: P102H RRCID -> 289860 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7595	-0-	-565	-0-	882	1	5354	3	Y	1235	1287	0			155
							1359	9									
12	8649	X	6763	-0-	-1886	-0-	903	1	4478	3	Y	1256	1227	0			184
							1382	9									
01	8649	X	7551	-0-	-1098	-0-	898	1	5278	3	Y	1250	1282	0			152
							1375	9									
02	7812	X	6924	-0-	-888	-0-	765	1	4825	3	Y	1213	1218	0			147
							1334	9									
03	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	902	1	6056	3	Y	1314	1238	0			223
							1445	9									
04	7590	X	4878	-0-	-2712	-0-	777	1	2900	3	Y	1092	1181	0			134
							1201	9									

CHAPARRAL 89 WELL #: 103H RRCID -> 289862 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPARRAL 89 WELL #: 201H RRCID -> 289905 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11908 - 15210

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 402BH RRCID -> 290185 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10228 - 17830

11	28500	X	24769	-0-	-3731	-0-	22	1	22430	2	Y	2106	1989	1			807
							2317	9									
12	29047	X	25256	-0-	-3791	-0-	22	1	22772	2	Y	2238	2183	1			862
							2462	9									
01	29047	X	24047	-0-	-5000	-0-	21	1	21759	2	Y	2061	2144	1			779
							2267	9									
02	25984	X	21086	-0-	-4898	-0-	21	1	19026	2	Y	1809	1802	1			786
							49	4	1990	9							
03	26164	X	24272	-0-	-1892	-0-	25	1	21997	2	Y	2045	2129	1			702
							2250	9									
*04	25228	X	25228	-0-	-0-	-0-	24	1	23026	2	Y	1980	1913	1			769
							2178	9									

STORM CAT UNIT WELL #: 402AH RRCID -> 290286 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9840 - 17022

11	26040	X	24262	-0-	-1778	-0-	647	1	21950	2	N	1514	1460	1			438
							1665	9									
12	26908	X	25058	-0-	-1850	-0-	744	1	22565	2	N	1590	1636	1			392
							1749	9									
01	27652	X	23583	-0-	-4069	-0-	911	1	21172	2	N	1364	1162	1			594
							1500	9									
02	24976	X	9568	-0-	-15408	-0-	573	1	8008	2	N	897	1139	1			352
							987	9									
03	27652	X	526	-0-	-27126	-0-	440	1	42	2	N	40	354	1			38
							44	9									
04	24270	X	15080	-0-	-9190	-0-	543	1	13788	2	N	681	336	1			383
							749	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BRAGG WELL #: 401AH RRCID -> 291075 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10840 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48000	X	35635	-0-	-12365	-0-	1409 6606	1 9	27620	2	Y	6005	6092	0			797
12	47833	X	36096	-0-	-11737	-0-	1436 6554	1 9	28106	2	Y	5958	5918	0			837
01	41323	X	34367	-0-	-6956	-0-	1365 6254	1 9	26748	2	Y	5685	5761	0			761
02	36260	X	29095	-0-	-7165	-0-	1171 5392	1 9	22532	2	Y	4902	4908	0			755
03	38719	X	29494	-0-	-9225	-0-	1170 5854	1 9	22470	2	Y	5322	5245	0			832
04	35640	X	15763	-0-	-19877	-0-	729 2560	1 9	12474	2	Y	2327	2693	0			466

MEADE WELL #: 408BH RRCID -> 291085 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70530	X	47482	-0-	-23048	-0-	1427 5762	1 9	40293	2	Y	5238	5213	0			192
12	64728	X	46613	-0-	-18115	-0-	1402 5690	1 9	39521	2	Y	5173	5124	0			241
01	62217	X	43181	-0-	-19036	-0-	1285 5412	1 9	36484	2	Y	4920	4979	0			182
02	44772	X	39200	-0-	-5572	-0-	1183 4575	1 9	33442	2	Y	4159	4161	0			180
03	49569	X	43464	-0-	-6105	-0-	1294 4813	1 9	37357	2	Y	4375	4295	0			260
04	47490	X	40150	-0-	-7340	-0-	1230 4297	1 9	34623	2	Y	3906	3949	0			217

MEADE WELL #: 407AH RRCID -> 291086 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10650 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51150	X	30345	-0-	-20805	-0-	1194 5410	1 9	23741	2	Y	4918	4896	0			180
12	48980	X	30232	-0-	-18748	-0-	1331 5341	1 9	23560	2	Y	4855	4809	0			226
01	47151	X	29367	-0-	-17784	-0-	1436 5235	1 9	22696	2	Y	4759	4809	0			176
02	34944	X	30063	-0-	-4881	-0-	1509 4507	1 9	24047	2	Y	4097	4096	0			177
03	34782	X	28230	-0-	-6552	-0-	1478 4705	1 9	22047	2	Y	4277	4200	0			254
04	30360	X	26793	-0-	-3567	-0-	1397 4461	1 9	20935	2	Y	4055	4083	0			226

MEADE WELL #: 410BH RRCID -> 291160 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAGG WELL #: 405AH RRCID -> 291185 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 9938 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BULL RUN WELL #: 413CH RRCID -> 291186 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	144180	X	101960	-0-	-42220	-0-	3339 4334	1 9	94287	2	Y	3940	3939	0			144
12	148986	X	102821	-0-	-46165	-0-	3380 4118	1 9	95323	2	Y	3744	3714	0			174
01	140709	X	100921	-0-	-39788	-0-	3290 4221	1 9	93410	2	Y	3837	3869	0			142
02	113372	X	85671	-0-	-27701	-0-	2813 3363	1 9	79495	2	Y	3057	3067	0			132
03	116932	X	96208	-0-	-20724	-0-	3096 3711	1 9	89401	2	Y	3374	3306	0			200
04	101970	X	88923	-0-	-13047	-0-	2933 3406	1 9	82584	2	Y	3096	3124	0			172

BULL RUN WELL #: 415CH RRCID -> 291187 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11221 - 15733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156210	X	103272	-0-	-52938	-0-	3420 3288	1 9	96564	2	Y	2989	2978	0			110
12	161417	X	105470	-0-	-55947	-0-	3498 3343	1 9	98629	2	Y	3039	3007	0			142
01	117087	X	101050	-0-	-16037	-0-	3334 3077	1 9	94639	2	Y	2797	2835	0			104
02	105756	X	85864	-0-	-19892	-0-	2845 2608	1 9	80411	2	Y	2371	2372	0			103
03	112437	X	90948	-0-	-21489	-0-	2961 2486	1 9	85501	2	Y	2260	2229	0			134
04	103260	X	85131	-0-	-18129	-0-	2842 2258	1 9	80031	2	Y	2053	2073	0			114

BRAGG WELL #: 404BH RRCID -> 291209 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 10180 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAGG WELL #: 406BR RRCID -> 291212 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10253 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEADE WELL #: 409AH RRCID -> 291235 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAGG WELL #: 403AH RRCID -> 291301 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 9903 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAGG WELL #: 402BH RRCID -> 291504 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 10219 PERF. N/A

11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 10894 - 15161

11	17940	X	9350	-0-	-8590	-0-	54	1	6692	3	Y	2367	2472	1			157
							2604	9									
12	18538	X	10510	-0-	-8028	-0-	61	1	7490	3	Y	2686	2599	1			244
							4	4	2955	9							
01	15655	X	13036	-0-	-2619	-0-	72	1	8830	3	Y	2087	2054	1			277
							1580	4	258	5							
02	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	94	1	11525	3	Y	2686	2583	1			380
							398	4	15	5							
03	16788	X	16788	-0-	-0-	-0-	106	1	13064	3	Y	2701	2777	1			304
							647	5	2971	9							
*04	18129	X	18129	-0-	-0-	-0-	124	1	14838	3	Y	2879	2881	1			302
							3167	9									

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 10800 - 15465

11	17623	X	17623	-0-	-0-	-0-	114	1	12850	3	N	2447	2436	1			99
							1967	4	2692	9							
12	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	107	1	11475	3	N	2008	1985	1			122
							1338	4	2209	9							
01	18607	X	18607	-0-	-0-	-0-	82	1	5844	3	N	1956	2032	1			46
							10529	4	2152	9							
02	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	94	1	6324	3	N	1677	1683	1			40
							4454	4	1845	9							
03	24542	X	24542	-0-	-0-	-0-	190	1	18800	3	N	2004	2019	1			25
							3348	4	2204	9							
*04	22110	X	22110	-0-	-0-	-0-	153	1	16206	3	N	2000	1958	1			67
							3551	4	2200	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 10970 - 15640

11	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	520	1	11641	3	N	1558	1741	0	18	8	1152
							533	4	1714	9							
12	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	435	1	9030	3	N	1412	1238	0	16	8	1310
							555	4	1553	9							
01	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	509	1	10463	3	N	1580	1707	0			1183
							33	4	1738	9							
02	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	554	1	10215	3	N	1077	1036	0	1	8	1223
							109	4	1185	9							
03	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	661	1	16632	3	N	1303	1285	0	6	8	1235
							9	4	1433	9							
04	12900	X	9969	-0-	-2931	-0-	403	1	8026	3	N	1398	1409	0			1224
							2	4	1538	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PIVOT 21602 34 WELL #: 5H RRCID -> 284477 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	7864	-0-	-1646	-0-	263	1	5881	3	N	1225	1369	0	24	8	499
							372	4	1348	9							
12	9114	X	6979	-0-	-2135	-0-	250	1	5195	3	N	1229	1077	0	21	8	630
							182	4	1352	9							
01	8711	X	4819	-0-	-3892	-0-	155	1	3192	3	N	1226	1324	0			532
							123	4	1349	9							
02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	208	1	3833	3	N	953	917	0	1	8	567
							124	4	1048	9							
03	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	203	1	5108	3	N	1364	1345	0	8	8	578
							208	4	1500	9							
*04	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	338	1	6734	3	N	1261	1271	0			568
							122	4	1387	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 3H RRCID -> 284478 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31746	X	31746	-0-	-0-	-0-	197	1	28710	3	Y	2553	2511	1	144	8	378
							31	4	2808	9							
12	30728	X	30728	-0-	-0-	-0-	192	1	28055	3	Y	2254	2213	1	86	8	333
							2	4	2479	9							
01	29873	X	29873	-0-	-0-	-0-	193	1	26491	3	Y	2440	2264	1	115	8	394
							505	4	2684	9							
02	28570	X	28570	-0-	-0-	-0-	170	1	26281	3	Y	1859	1564	1	91	8	598
							74	4	2045	9							
03	35702	X	35702	-0-	-0-	-0-	201	1	32218	3	Y	2973	2999	1	185	8	387
							13	4	3270	9							
*04	35015	X	35015	-0-	-0-	-0-	198	1	31888	3	Y	2296	2284	1	87	8	312
							403	4	2526	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 1H RRCID -> 284489 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33170	X	33170	-0-	-0-	-0-	208	1	30332	3	Y	2362	2271	1	100	8	275
							32	4	2598	9							
12	36841	X	36841	-0-	-0-	-0-	232	1	33869	3	Y	2489	2421	1	59	8	284
							2	4	2738	9							
01	36375	X	36375	-0-	-0-	-0-	237	1	32440	3	Y	2799	2597	1	81	8	405
							619	4	3079	9							
02	37174	X	37174	-0-	-0-	-0-	221	1	34115	3	Y	2492	2096	1	75	8	726
							97	4	2741	9							
03	40238	X	40238	-0-	-0-	-0-	233	1	37269	3	Y	2474	2701	1	151	8	348
							15	4	2721	9							
*04	39419	X	39419	-0-	-0-	-0-	224	1	35980	3	Y	2511	2545	1	55	8	259
							453	4	2762	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 1H RRCID -> 284549 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15870	X	11819	-0-	-4051	-0-	87	1	9752	3	N	1795	1788	1			49
							5	4	1975	9							
12	14353	X	12506	-0-	-1847	-0-	94	1	10095	3	N	2103	2078	1			74
							4	4	2313	9							
01	13299	X	8054	-0-	-5245	-0-	83	1	5897	3	N	1642	1705	1			11
							268	4	1806	9							
02	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	93	1	6250	3	N	1514	1519	1			6
							20	4	1665	9							
03	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	44	1	4387	3	N	810	816	1			-0-
							891	9									
*04	18038	X	18038	-0-	-0-	-0-	143	1	15183	3	N	2465	2414	1			51
							2712	9									

TETRIS 21601 18 WELL #: 1H RRCID -> 284550 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22710	X	21976	-0-	-734	-0-	923	1	16903	3	N	3770	3626	0			152
							3	4	4147	9							
12	23467	X	20450	-0-	-3017	-0-	652	1	15331	3	N	4060	4126	0			86
							1	4	4466	9							
01	24893	X	21995	-0-	-2898	-0-	706	1	16959	3	N	3935	3805	0	54	8	162
							1	4	4329	9							
02	22484	X	18413	-0-	-4071	-0-	695	1	14232	3	N	3169	3143	0	70	8	118
							3486	9									
03	24893	X	21802	-0-	-3091	-0-	796	1	17043	3	N	3603	3581	0			140
							3963	9									
04	19800	X	-0-	-0-	-19800	-0-					N	-0-					140

TETRIS 21601 18 WELL #: 2H RRCID -> 284559 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	2928	-0-	-8862	-0-	127	1	2315	3	N	442	425	0			655
							486	9									
12	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	433	1	10191	3	N	1873	1904	0			624
							2060	9									
01	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	379	1	9103	3	N	1982	1916	0	21	8	669
							1	4	2180	9							
02	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	285	1	5838	3	N	1740	1725	0	28	8	656
							1914	9									
03	12183	X	6261	-0-	-5922	-0-	219	1	4685	3	N	1234	1227	0			663
							1357	9									
04	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-					663

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PIVOT 21602 34 WELL #: 3H RRCID -> 284664 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13140	X	13023	-0-	-117	-0-	1050	1	9829	3	N	1949	1923	0	35	8	555
							2144	9									
12	13578	X	12491	-0-	-1087	-0-	1085	1	9065	3	N	2128	2089	0	33	8	561
							2341	9									
01	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	1085	1	12212	3	N	2188	1944	0			805
							10	4	2407	9							
02	12152	X	9468	-0-	-2684	-0-	980	1	6515	3	N	1792	1887	0	1	8	709
							2	4	1971	9							
03	13454	X	4541	-0-	-8913	-0-	1085	1	1268	3	N	1937	2075	0	10	8	561
							57	4	2131	9							
04	13020	X	4997	-0-	-8023	-0-	1050	1	1830	3	N	1866	1690	0			737
							64	4	2053	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 2H RRCID -> 284834 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24150	X	16932	-0-	-7218	-0-	123	1	15251	3	Y	1145	1196	1			49
							298	4	1260	9							
12	24955	X	19124	-0-	-5831	-0-	145	1	17574	3	Y	1264	1223	1			90
							15	4	1390	9							
01	31141	X	31141	-0-	-0-	-0-	224	1	27443	3	Y	1799	1771	1			118
							693	4	802	5							
02	21842	X	21842	-0-	-0-	-0-	153	1	18794	3	Y	1430	1375	1			173
							1299	4	23	5							
03	25099	X	25099	-0-	-0-	-0-	175	1	21497	3	Y	1483	1526	1			130
							732	4	1064	5							
*04	26744	X	26744	-0-	-0-	-0-	199	1	23906	3	Y	1374	1375	1			129
							1128	4	1511	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 4H RRCID -> 284852 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	1050	1	8458	3	N	2447	2416	0	33	8	465
							2	4	2692	9							
12	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	1085	1	9004	3	N	2313	2285	0	28	8	465
							2544	9									
01	11005	X	7639	-0-	-3366	-0-	1085	1	3967	3	N	2352	1980	0			837
							2587	9									
02	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	980	1	5311	3	N	1461	1854	0	6	8	438
							1607	9									
03	12648	X	8460	-0-	-4188	-0-	1085	1	4782	3	N	2338	2371	0	11	8	394
							21	4	2572	9							
04	12240	X	11877	-0-	-363	-0-	1050	1	8420	3	N	2082	1878	0			598
							117	4	2290	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 3H RRCID -> 284897 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34350	X	29697	-0-	-4653	-0-	210	1	26087	3	Y	2820	2943	1			70
							298	4	3102	9							
12	35495	X	30740	-0-	-4755	-0-	229	1	27756	3	Y	2491	2410	1			151
							15	4	2740	9							
01	28737	X	27966	-0-	-771	-0-	193	1	23698	3	Y	2445	2406	1			190
							693	4	692	5							
02	21882	X	21882	-0-	-0-	-0-	147	1	17964	3	Y	2227	2142	1			275
							1299	4	22	5							
03	24162	X	24162	-0-	-0-	-0-	161	1	19780	3	Y	2282	2347	1			210
							732	4	979	5							
*04	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	171	1	20506	3	Y	2163	2164	1			209
							1127	4	2379	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
ARPENT 21602 25 WELL #: 2H RRCID -> 284954 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11200 - 21100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21660	X	16324	-0-	-5336	-0-	1050	1	11838	3	N	3075	3139	0			305
							53	4	3383	9							
12	22382	X	16798	-0-	-5584	-0-	1085	1	12220	3	N	3102	3075	0			332
							81	4	3412	9							
01	22382	X	11713	-0-	-10669	-0-	840	1	8376	3	N	1959	1935	0	28	8	328
							342	4	2155	9							
02	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	265	1	6694	3	N	533	401	0	60	8	400
							26	4	586	9							
03	14321	X	14321	-0-	-0-	-0-	543	1	11891	3	N	1715	1760	0			355
							1887	9									
04	16320	X	14913	-0-	-1407	-0-	525	1	12973	3	N	1286	1274	0			367
							1415	9									

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16800	X	12190	-0-	-4610	-0-	83	1	10351	3	Y	1596	1666	1			92
							1756	9									
12	17360	X	11704	-0-	-5656	-0-	81	1	9798	3	Y	1659	1605	1			146
							1825	9									
01	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	95	1	11685	3	Y	1746	1718	1			174
							341	5	1921	9							
02	10444	X	10303	-0-	-141	-0-	67	1	8194	3	Y	1336	1285	1			225
							562	4	10	5							
03	11563	X	10523	-0-	-1040	-0-	69	1	8547	3	Y	1310	1347	1			188
							43	4	423	5							
04	11190	X	10207	-0-	-983	-0-	70	1	8434	3	Y	1438	1439	1			187
							121	4	1582	9							

ARPENT 21602 25 WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27720	X	25262	-0-	-2458	-0-	525	1	19560	3	N	4695	4687	0	20	8	13
							12	4	5165	9							
12	28644	X	25876	-0-	-2768	-0-	543	1	20286	3	N	4588	4564	0			37
							5047	9									
01	28644	X	15521	-0-	-13123	-0-	420	1	11441	3	N	3327	3243	0	55	8	66
							3660	9									
02	25396	X	1780	-0-	-23616	-0-	80	1	883	3	N	720	703	0	44	8	39
							25	4	792	9							
03	33163	X	33163	-0-	-0-	-0-	615	1	27651	3	N	4452	4280	0			211
							4897	9									
*04	25260	X	21458	-0-	-3802	-0-	600	1	18525	3	N	2121	2100	0			232
							2333	9									

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24960	X	19632	-0-	-5328	-0-	130	1	16304	3	Y	2907	3035	1			126
							3198	9									
12	25792	X	15757	-0-	-10035	-0-	104	1	12581	3	Y	2793	2702	1			217
							3072	9									
01	22196	X	8021	-0-	-14175	-0-	36	1	4468	3	Y	3078	3029	1			266
							131	5	3386	9							
02	18424	X	15676	-0-	-2748	-0-	99	1	12088	3	Y	2647	2545	1			368
							562	4	15	5							
03	20398	X	17169	-0-	-3229	-0-	109	1	13423	3	Y	2663	2739	1			292
							43	4	665	5							
04	19620	X	9576	-0-	-10044	-0-	56	1	6694	3	Y	2459	2460	1			291
							121	4	2705	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
TETRIS 21601 18 WELL #: R 4H RRCID -> 286628 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14100	X	10725	-0-	-3375	-0-	1050	1	6539	3	N	2850	2883	1			419
							1	4	3135	9							
12	13578	X	8973	-0-	-4605	-0-	1085	1	5029	3	N	2599	2593	1			425
							2859	9									
01	13578	X	9952	-0-	-3626	-0-	1085	1	5644	3	N	2914	2845	1	36	8	458
							18	4	3205	9							
02	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	980	1	5207	3	N	2198	2116	1	49	8	491
							2418	9									
03	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	1085	1	5696	3	N	2293	2430	1			354
							2522	9									
*04	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	1050	1	6107	3	N	2281	2319	1			316
							1	4	2509	9							

RIVERSIDE 21601 WELL #: 6H RRCID -> 286738 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26400	X	20369	-0-	-6031	-0-	315	1	16480	3	Y	2786	2992	1			160
							509	4	3065	9							
12	26691	X	26691	-0-	-0-	-0-	335	1	21657	3	Y	3634	3599	1			195
							702	4	3997	9							
01	21438	X	21438	-0-	-0-	-0-	293	1	16475	3	Y	3171	2928	1			438
							1182	4	3488	9							
02	19455	X	19455	-0-	-0-	-0-	253	1	13344	3	Y	3054	3106	1			386
							2499	4	3359	9							
03	21713	X	21713	-0-	-0-	-0-	296	1	17349	3	Y	3126	3248	1			264
							629	4	3439	9							
*04	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	282	1	15446	3	Y	3202	3003	1			463
							1202	4	3522	9							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 1H RRCID -> 286768 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44790	X	35721	-0-	-9069	-0-	111	1	34144	3	N	1333	1292	0	26	8	198
							1466	9									
12	41323	X	39864	-0-	-1459	-0-	146	1	38337	3	N	1233	1209	0	13	8	209
							25	4	1356	9							
01	35030	X	31441	-0-	-3589	-0-	138	1	26005	3	N	803	859	0	5	8	148
							4415	4	883	9							
02	34624	X	34624	-0-	-0-	-0-	113	1	33456	3	N	947	921	0	7	8	167
							13	4	1042	9							
03	37200	X	37200	-0-	-0-	-0-	125	1	35932	3	N	1039	1023	0	5	8	178
							1143	9									
*04	38580	X	35522	-0-	-3058	-0-	128	1	33999	3	N	985	982	0	3	8	178
							311	4	1084	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 3H RRCID -> 286770 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	7309	-0-	-4871	-0-	30	1	3423	3	N	3328	3314	1			218
							195	4	3661	9							
12	12586	X	6072	-0-	-6514	-0-	25	1	2683	3	N	2761	2729	1			250
							327	4	3037	9							
01	12431	X	5820	-0-	-6611	-0-	29	1	2085	3	N	2549	2648	1			151
							902	4	2804	9							
02	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	73	1	4947	3	N	2472	2480	1			143
							2801	4	2719	9							
03	20380	X	20380	-0-	-0-	-0-	167	1	16579	3	N	3304	3328	1			119
							3634	9									
*04	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	144	1	15278	3	N	3049	2986	1			182
							3354	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIVERSIDE 21601 WELL #: 7H RRCID -> 286771 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11350 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26820	X	18389	-0-	-8431	-0-	285	1	14869	3	Y	2186	2347	1			240
							830	4	2405	9							
12	27125	X	21803	-0-	-5322	-0-	285	1	18470	3	Y	2263	2242	1			261
							559	4	2489	9							
01	21917	X	21139	-0-	-778	-0-	327	1	18436	3	Y	1957	1807	1			411
							223	4	2153	9							
02	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	307	1	16191	3	Y	1968	2001	1			378
							2165	9									
03	21265	X	21265	-0-	-0-	-0-	324	1	19037	3	Y	1708	1776	1			310
							25	4	1879	9							
*04	21137	X	21137	-0-	-0-	-0-	338	1	18569	3	Y	2027	1901	1			436
							2230	9									

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 4H RRCID -> 286786 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22740	X	16342	-0-	-6398	-0-	119	1	13409	3	N	2558	2547	1			190
							2814	9									
12	23498	X	19809	-0-	-3689	-0-	141	1	15023	3	N	4213	4164	1			239
							11	4	4634	9							
01	22630	X	17322	-0-	-5308	-0-	171	1	12246	3	N	3602	3742	1			99
							943	4	3962	9							
02	20440	X	14401	-0-	-6039	-0-	115	1	7775	3	N	3184	3194	1			89
							3009	4	3502	9							
03	22630	X	18780	-0-	-3850	-0-	149	1	14717	3	N	3558	3584	1			63
							3914	9									
*04	19170	X	18065	-0-	-1105	-0-	132	1	14007	3	N	3569	3494	1			138
							3926	9									

TETRIS 21601 18 WELL #: 3H RRCID -> 286941 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16920	X	16679	-0-	-241	-0-	1050	1	11635	3	N	3613	3634	1			482
							20	4	3974	9							
12	17803	X	17803	-0-	-0-	-0-	1085	1	12380	3	N	3944	3905	1			521
							4338	9									
01	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	1085	1	12161	3	N	3564	3521	1	33	8	531
							2	4	3920	9							
02	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	980	1	8040	3	N	2779	2879	1	45	8	386
							4	4	3057	9							
03	17236	X	10320	-0-	-6916	-0-	1085	1	6693	3	N	2310	2350	1			346
							1	4	2541	9							
04	16920	X	12936	-0-	-3984	-0-	1050	1	8538	3	N	3041	3036	1			351
							3	4	3345	9							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 2H RRCID -> 287050 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51120	X	43591	-0-	-7529	-0-	139	1	42432	3	N	927	898	0	30	8	10
							1020	9									
12	49290	X	43824	-0-	-5466	-0-	162	1	42669	3	N	877	859	0	18	8	10
							28	4	965	9							
01	47523	X	30532	-0-	-16991	-0-	134	1	25293	3	N	737	739	0	8	8	-0-
							4294	4	811	9							
02	42700	X	35911	-0-	-6789	-0-	119	1	35285	3	N	448	436	0	12	8	-0-
							14	4	493	9							
03	45043	X	40909	-0-	-4134	-0-	139	1	40003	3	N	697	682	0	15	8	-0-
							767	9									
04	43590	X	38705	-0-	-4885	-0-	141	1	37486	3	N	668	657	0	11	8	-0-
							343	4	735	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIFLE 21801 WELL #: 2H RRCID -> 287192 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11165 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	327	1	11637	3	N	2204	2114	0			453
							324	4	2424	9							
12	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	455	1	11938	3	N	5148	5516	0	6	8	79
							1	4	5663	9							
01	14756	X	14289	-0-	-467	-0-	396	1	9923	3	N	3609	3488	0	9	8	191
							3970	9									
02	18734	X	18734	-0-	-0-	-0-	539	1	15761	3	N	2213	2042	0	27	8	335
							2434	9									
03	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	435	1	9023	3	N	2590	2529	0			396
							2849	9									
04	17460	X	13311	-0-	-4149	-0-	361	1	10130	3	N	2564	2559	0			401
							2820	9									

RIFLE 21801 WELL #: 3H RRCID -> 287267 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27450	X	19294	-0-	-8156	-0-	444	1	15815	3	N	2759	2647	0			681
							3035	9									
12	28365	X	9559	-0-	-18806	-0-	294	1	7702	3	N	1421	1584	0	2	8	516
							1563	9									
01	28365	X	9566	-0-	-18799	-0-	291	1	7289	3	N	1805	1745	0	3	8	573
							1986	9									
02	24920	X	4876	-0-	-20044	-0-	150	1	4401	3	N	295	306	0	4	8	558
							325	9									
03	27590	X	9031	-0-	-18559	-0-	327	1	6793	3	N	1737	1696	0			599
							1911	9									
04	19290	X	14163	-0-	-5127	-0-	409	1	11486	3	N	2062	2058	0			603
							2268	9									

ARPENT 21602 25 WELL #: 3H RRCID -> 287359 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 20300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23370	X	23189	-0-	-181	-0-	525	1	18009	3	N	4232	4226	0	23	8	317
							4655	9									
12	23707	X	23707	-0-	-0-	-0-	543	1	18773	3	N	3992	3972	0			337
							4391	9									
01	20522	X	10947	-0-	-9575	-0-	420	1	8376	3	N	1955	1906	0	42	8	344
							2151	9									
02	21644	X	2110	-0-	-19534	-0-	80	1	883	3	N	1043	1019	0	27	8	341
							1147	9									
03	23963	X	16164	-0-	-7799	-0-	615	1	11291	3	N	3871	3722	0	239	8	251
							4258	9									
*04	23190	X	15314	-0-	-7876	-0-	600	1	11191	3	N	3203	3170	0	113	8	171
							3523	9									

SCRAMBLE 21802 WELL #: 4H RRCID -> 287624 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67200	X	56796	-0-	-10404	-0-	178	1	54352	3	N	2060	1996	0	62	8	184
							2266	9									
12	66185	X	57501	-0-	-8684	-0-	210	1	54996	3	N	2054	2014	0	38	8	186
							36	4	2259	9							
01	65596	X	56145	-0-	-9451	-0-	243	1	45785	3	N	2131	2211	0	21	8	85
							7773	4	2344	9							
02	59248	X	49852	-0-	-9396	-0-	160	1	47723	3	N	1773	1724	0	19	8	115
							19	4	1950	9							
03	58683	X	54980	-0-	-3703	-0-	183	1	52712	3	N	1895	1860	0	39	8	111
							2085	9									
*04	56790	X	51305	-0-	-5485	-0-	184	1	48770	3	N	1733	1718	0	21	8	105
							445	4	1906	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867

SCRAMBLE 21802 WELL #: 3H RRCID -> 287688 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60000	X	54354	-0-	-5646	-0-	172	1	52445	3	N	1579	1530	0	39	8	172
							1737	9									
12	62000	X	27899	-0-	-34101	-0-	102	1	26855	3	N	840	823	0	12	8	177
							18	4	924	9							
01	62000	X	23732	-0-	-38268	-0-	105	1	19744	3	N	483	501	0	4	8	155
							3352	4	531	9							
02	53620	X	51379	-0-	-2241	-0-	168	1	49819	3	N	1247	1212	0	31	8	159
							20	4	1372	9							
03	56172	X	51529	-0-	-4643	-0-	173	1	49856	3	N	1364	1339	0	36	8	148
							1500	9									
*04	54360	X	46195	-0-	-8165	-0-	167	1	44230	3	N	1267	1257	0	14	8	144
							404	4	1394	9							

GRABEN 21903 WELL #: 1H RRCID -> 287905 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9900 - 19725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56968	X	56968	-0-	-0-	-0-	1590	1	49669	3	N	5146	4899	1	83	8	561
							48	4	5661	9							
12	54808	X	52634	-0-	-2174	-0-	1643	1	45877	3	N	4604	4529	1	51	8	585
							50	4	5064	9							
01	54808	X	42110	-0-	-12698	-0-	1805	1	35859	3	N	3871	3980	1	96	8	380
							188	4	4258	9							
02	49504	X	36427	-0-	-13077	-0-	2240	1	30795	3	N	3084	2932	1	39	8	493
							3392	9									
03	46028	X	46028	-0-	-0-	-0-	2480	1	39075	3	N	4066	4070	1	74	8	415
							4473	9									
04	53040	X	38049	-0-	-14991	-0-	2400	1	32295	3	N	3049	2985	1	47	8	432
							3354	9									

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 6H RRCID -> 287926 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60090	X	50783	-0-	-9307	-0-	319	1	42344	3	N	6336	6336	1			-0-
							1150	4	6970	9							
12	55893	X	47291	-0-	-8602	-0-	225	1	40655	3	N	5295	5295	1			-0-
							586	4	5825	9							
01	55893	X	34570	-0-	-21323	-0-	188	1	26031	3	N	5548	4478	1	1070	8	-0-
							2248	4	6103	9							
02	50484	X	41334	-0-	-9150	-0-	240	1	34452	3	N	4887	4379	0	508	8	-0-
							1266	4	5376	9							
03	43794	X	43794	-0-	-0-	-0-	258	1	37488	3	N	5138	4350	1	715	8	73
							396	4	5652	9							
04	45780	X	37687	-0-	-8093	-0-	225	1	30623	3	N	4605	3862	1	723	8	93
							1773	4	5066	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 5H RRCID -> 288017 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46320	X	29139	-0-	-17181	-0-	170	1	22535	3	N	5293	5293	1			-0-
							612	4	5822	9							
12	47864	X	27441	-0-	-20423	-0-	122	1	22009	3	N	4539	4539	1			-0-
							317	4	4993	9							
01	42563	X	27320	-0-	-15243	-0-	146	1	20159	3	N	4795	4073	1	681	8	41
							1740	4	5275	9							
02	33096	X	26464	-0-	-6632	-0-	148	1	21268	3	N	3879	3587	0	295	8	38
							781	4	4267	9							
03	28564	X	28564	-0-	-0-	-0-	161	1	23423	3	N	4302	3699	1	579	8	62
							248	4	4732	9							
04	26550	X	24872	-0-	-1678	-0-	143	1	19446	3	N	3779	3329	1	432	8	80
							1126	4	4157	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
ESCOPETA 21901 WELL #: 6H RRCID -> 288036 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20880	X	12836	-0-	-8044	-0-	112	1	8939	3	N	3436	3122	1	246	8	216
							5	4	3780	9							
12	21576	X	11704	-0-	-9872	-0-	110	1	7960	3	N	3303	3108	1	226	8	185
							1	4	3633	9							
01	13764	X	6474	-0-	-7290	-0-	45	1	3020	3	N	3078	2878	1	256	8	129
							23	4	3386	9							
02	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	102	1	6024	3	N	2139	1783	1	214	8	271
							16	4	2353	9							
03	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	131	1	7577	3	N	1931	1898	1	187	8	117
							12	4	2124	9							
*04	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	166	1	9695	3	N	2685	2560	1			242
							22	4	2954	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 4H RRCID -> 288083 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32940	X	14916	-0-	-18024	-0-	105	1	8388	3	N	5835	5301	1	320	8	466
							4	4	6419	9							
12	34038	X	14335	-0-	-19703	-0-	114	1	8266	3	N	5412	5093	1	289	8	496
							2	4	5953	9							
01	34038	X	12306	-0-	-21732	-0-	98	1	6500	3	N	5143	4810	1	333	8	496
							51	4	5657	9							
02	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	175	1	10318	3	N	4362	3637	1	327	8	894
							28	4	4798	9							
03	20456	X	20456	-0-	-0-	-0-	265	1	15381	3	N	4351	4702	1	254	8	289
							24	4	4786	9							
*04	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	232	1	13470	3	N	3948	3765	1			472
							32	4	4343	9							

SCRAPFILE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 288267 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21510	X	3417	-0-	-18093	-0-	983	2	2434	9	Y	2213	2164	0	3	1	69
12	22227	X	13890	-0-	-8337	-0-	6740	2	7150	9	Y	6500	5989	0	358	1	162
													60	8			
01	22227	X	17032	-0-	-5195	-0-	9317	2	7715	9	Y	7014	6742	0	78	1	330
													26	8			
02	15260	X	9295	-0-	-5965	-0-	5196	2	4099	9	Y	3726	3891	0	16	1	125
													24	8			
03	13888	X	12459	-0-	-1429	-0-	6979	2	5480	9	Y	4982	4861	0	25	1	221
*04	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	9599	2	8353	9	Y	7594	7579	0	26	1	210

PISTOL 21801 WELL #: 3H RRCID -> 288645 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11400 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26640	X	19794	-0-	-6846	-0-	343	1	16186	3	N	2961	3002	1			352
							8	4	3257	9							
12	27528	X	22770	-0-	-4758	-0-	355	1	17612	3	N	4366	4416	1	2	8	300
							4803	9									
01	27528	X	22519	-0-	-5009	-0-	380	1	17716	3	N	4021	4031	1			290
							4423	9									
02	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	353	1	9785	3	N	3613	3531	1			372
							3974	9									
03	22884	X	22884	-0-	-0-	-0-	332	1	18474	3	N	3707	3606	1			473
							4078	9									
04	22050	X	18214	-0-	-3836	-0-	296	1	14319	3	N	3250	3281	1			442
							24	4	3575	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PISTOL 21801 WELL #: 1H RRCID -> 288684 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11305 - 18800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39060	X	27660	-0-		-11400		-0-	454	1	21448	3	N	5229	5302	1			311
									6	4	5752	9							
12	40362	X	30916	-0-		-9446		-0-	464	1	23034	3	N	6744	6823	1	1	8	231
									7418	9									
01	45260	X	27388	-0-		-17872		-0-	447	1	20869	3	N	5520	5534	1			217
									6072	9									
02	40880	X	16051	-0-		-24829		-0-	397	1	11015	3	N	4217	4122	1			312
									4639	9									
03	45260	X	33837	-0-		-11423		-0-	501	1	27932	3	N	4913	4780	1			445
									5404	9									
*04	30959	X	30959	-0-		-0-		-0-	498	1	24082	3	N	4755	4800	1			400
									1148	4	5231	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 5H RRCID -> 288741 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46560	X	41717	-0-		-4843		-0-	317	1	35828	3	N	5032	5010	1			306
									37	4	5535	9							
12	44392	X	38583	-0-		-5809		-0-	303	1	32340	3	N	4829	4773	1			362
									628	4	5312	9							
01	44392	X	33509	-0-		-10883		-0-	349	1	24904	3	N	4311	4478	1			195
									3514	4	4742	9							
02	25330	X	25330	-0-		-0-		-0-	290	1	19538	3	N	3738	3750	1			183
									1390	4	4112	9							
03	25623	X	25623	-0-		-0-		-0-	200	1	19860	3	N	5057	5095	1			145
									5563	9									
*04	41730	X	24284	-0-		-17446		-0-	176	1	18740	3	N	4880	4778	1			247
									5368	9									

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 6H RRCID -> 288763 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47250	X	29666	-0-		-17584		-0-	233	1	26320	3	N	2830	2817	1			207
									3113	9									
12	47926	X	30556	-0-		-17370		-0-	260	1	27740	3	N	2324	2297	1			234
									2556	9									
01	45353	X	18524	-0-		-26829		-0-	216	1	15434	3	N	1341	1393	1			182
									1399	4	1475	9							
02	32396	X	15160	-0-		-17236		-0-	175	1	11832	3	N	1151	1155	1			178
									1887	4	1266	9							
03	35867	X	20301	-0-		-15566		-0-	180	1	17814	3	N	2097	2113	1			162
									2307	9									
*04	29670	X	18625	-0-		-11045		-0-	152	1	16196	3	N	2070	2027	1			205
									2277	9									

PISTOL 21801 WELL #: 4H RRCID -> 288800 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24390	X	16186	-0-		-8204		-0-	253	1	11956	3	N	3596	3646	1			151
									21	4	3956	9							
12	25203	X	18343	-0-		-6860		-0-	266	1	13247	3	N	4320	4371	1			100
									78	4	4752	9							
01	25203	X	17484	-0-		-7719		-0-	258	1	12018	3	N	4599	4610	1			89
									149	4	5059	9							
02	10270	X	10270	-0-		-0-		-0-	230	1	6365	3	N	3255	3181	1			163
									94	4	3581	9							
03	19505	X	19505	-0-		-0-		-0-	252	1	14026	3	N	4732	4603	1			292
									22	4	5205	9							
*04	18180	X	18180	-0-		-0-		-0-	256	1	12394	3	N	4801	4847	1			246
									249	4	5281	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
FLEX STATE 21602 16 WELL #: 2H RRCID -> 289198 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61232	X	61232	-0-		-0-	-0-	377	1	50150	3	N	8493	8571	1			195
								1363	4	9342	9							
12	63253	X	63253	-0-		-0-	-0-	283	1	51264	3	N	9969	9993	1			171
								740	4	10966	9							
01	55377	X	55377	-0-		-0-	-0-	306	1	42258	3	N	8332	7310	1	685	8	508
								3648	4	9165	9							
02	49728	X	45038	-0-		-4690	-0-	250	1	35837	3	N	6940	6559	0	586	8	303
								1317	4	7634	9							
03	45155	X	45155	-0-		-0-	-0-	254	1	36988	3	N	6838	6730	1	297	8	114
								391	4	7522	9							
04	53280	X	39680	-0-		-13600	-0-	222	1	30304	3	N	6726	5997	1	700	8	143
								1755	4	7399	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 1H RRCID -> 289199 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10500 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70710	X	5785	-0-		-64925	-0-	34	1	4518	3	N	1009	1041	1			278
								123	4	1110	9							
12	73067	X	69941	-0-		-3126	-0-	300	1	54206	3	N	13322	13351	1			249
								781	4	14654	9							
01	68603	X	56230	-0-		-12373	-0-	290	1	40036	3	N	11315	9610	1	1869	8	85
								3457	4	12447	9							
02	56616	X	41396	-0-		-15220	-0-	202	1	28945	3	N	10169	9404	0	760	8	90
								1063	4	11186	9							
03	48209	X	48209	-0-		-0-	-0-	257	1	37339	3	N	9289	8735	1	496	8	148
								395	4	10218	9							
04	67680	X	55643	-0-		-12037	-0-	310	1	42315	3	N	9607	8531	1	1019	8	205
								2450	4	10568	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 5H RRCID -> 289201 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55620	X	29485	-0-		-26135	-0-	195	1	28143	3	Y	1015	941	1	74	8	-0-
								30	4	1117	9							
12	39153	X	30137	-0-		-9016	-0-	196	1	28781	3	Y	1054	1005	1	49	8	-0-
								1	4	1159	9							
01	32643	X	28027	-0-		-4616	-0-	190	1	26169	3	Y	1063	986	1	68	8	9
								499	4	1169	9							
02	27201	X	27201	-0-		-0-	-0-	169	1	26057	3	Y	820	690	1	55	8	84
								73	4	902	9							
03	31124	X	31124	-0-		-0-	-0-	186	1	29554	3	Y	1247	1079	1	112	8	140
								12	4	1372	9							
*04	30082	X	30082	-0-		-0-	-0-	178	1	28439	3	Y	1005	953	1	52	8	140
								359	4	1106	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 2H RRCID -> 291207 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11350 - 16210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98970	X	48024	-0-		-50946	-0-	508	1	40426	3	N	6426	5837	1	568	8	27
								21	4	7069	9							
12	102269	X	44781	-0-		-57488	-0-	518	1	37466	3	N	6173	5678	1	522	8	-0-
								7	4	6790	9							
01	82336	X	51358	-0-		-30978	-0-	660	1	43722	3	N	6033	5435	1	598	8	-0-
								340	4	6636	9							
02	36562	X	36562	-0-		-0-	-0-	518	1	30464	3	N	4996	4166	1	604	8	226
								84	4	5496	9							
03	36943	X	36943	-0-		-0-	-0-	516	1	29918	3	N	5875	5292	1	484	8	325
								46	4	6463	9							
04	49710	X	34221	-0-		-15489	-0-	493	1	28681	3	N	4526	4316	1			535
								68	4	4979	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
ESCOPETA 21901 WELL #: 1H RRCID -> 291326 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11220 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72450	X	31770	-0-	-40680	-0-	325	1	25790	3	N	5128	4659	1	249	8	823
							14	4	5641	9							
12	74865	X	30195	-0-	-44670	-0-	343	1	24805	3	N	4584	4444	1	226	8	737
							5	4	5042	9							
01	74865	X	23539	-0-	-51326	-0-	282	1	18658	3	N	4049	3994	1	267	8	525
							145	4	4454	9							
02	67620	X	15025	-0-	-52595	-0-	185	1	10837	3	N	3612	3012	1	267	8	858
							30	4	3973	9							
03	74865	X	14015	-0-	-60850	-0-	173	1	10056	3	N	3428	3852	1	197	8	237
							15	4	3771	9							
04	31770	X	13064	-0-	-18706	-0-	159	1	9243	3	N	3309	3156	1			390
							22	4	3640	9							

ARPENT 21602 25 WELL #: RRCID -> 292361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10700 - 20661

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

11	624	X	624	-0-	-0-	-0-	1	4	623	9	N	566	541	1			294
12	912	X	912	-0-	-0-	-0-	451	3	95	4	N	333	190	1			437
							366	9									
01	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	607	3	97	4	N	402	556	1			283
							442	9									
02	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	507	3	121	4	N	514	578	1			219
							565	9									
03	800	X	800	-0-	-0-	-0-	167	4	633	9	N	575	570	1			224
*04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	1421	3	223	4	N	537	378	1			383
							591	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

11	18210	X	9493	-0-	-8717	-0-	9147	3	298	4	Y	44	524	1			13
							48	9									
12	18476	X	10795	-0-	-7681	-0-	10065	3	260	4	Y	427	302	1			138
							470	9									
01	15996	X	5088	-0-	-10908	-0-	4552	3	159	4	Y	343	325	1			156
							377	9									
02	14448	X	768	-0-	-13680	-0-	28	3	194	4	Y	496	258	1			394
							546	9									
03	22293	X	22293	-0-	-0-	-0-	20589	3	117	4	Y	1443	1631	1			206
							1587	9									
*04	14792	X	14792	-0-	-0-	-0-	12902	3	11	4	Y	1708	1160	1			754
							1879	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16483	X	16483	-0-		-0-	-0-	670	1	13762	3	Y	1730	1546	1			220
								148	4	1903	9							
12	17011	X	17011	-0-		-0-	-0-	693	1	13890	3	Y	1666	1721	1			165
								595	4	1833	9							
01	14973	X	14973	-0-		-0-	-0-	693	1	12476	3	Y	1467	1533	1			99
								190	4	1614	9							
02	15412	X	15412	-0-		-0-	-0-	626	1	12970	3	Y	1547	1599	1			47
								114	4	1702	9							
03	14384	X	10270	-0-		-4114	-0-	693	1	8731	3	Y	723	685	1			85
								51	4	795	9							
*04	14972	X	14972	-0-		-0-	-0-	749	1	12896	3	Y	1167	1045	1			207
								43	4	1284	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20970	X	14056	-0-		-6914	-0-	12319	3	202	4	Y	1395	1338	1			435
								1535	9									
12	23621	X	23621	-0-		-0-	-0-	20152	3	954	4	Y	2286	2142	1			579
								2515	9									
01	22196	X	16396	-0-		-5800	-0-	13573	3	202	4	Y	2383	2343	1			619
								2621	9									
02	20048	X	12241	-0-		-7807	-0-	10271	3	527	4	Y	1312	1549	1			382
								1443	9									
03	22196	X	11618	-0-		-10578	-0-	10895	3	121	4	Y	547	776	1			153
								602	9									
04	21480	X	13971	-0-		-7509	-0-	11004	3	359	4	Y	2371	1693	1			831
								2608	9									

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13980	X	9729	-0-		-4251	-0-	8216	3	1302	4	N	192	181	1			180
								211	9									
12	19077	X	19077	-0-		-0-	-0-	16111	3	2703	4	N	239	179	1			240
								263	9									
01	14446	X	12691	-0-		-1755	-0-	11892	3	591	4	N	189	174	1			255
								208	9									
02	13323	X	13323	-0-		-0-	-0-	13093	3	2	4	N	207	182	1			280
								228	9									
03	15383	X	15383	-0-		-0-	-0-	15139	3	244	9	N	222	356	1			146
04	13980	X	12867	-0-		-1113	-0-	12667	3	1	4	N	181	178	1			149
								199	9									

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24417	X	24417	-0-		-0-	-0-	622	1	22698	3	N	974	939	1			348
								26	4	1071	9							
12	26479	X	26479	-0-		-0-	-0-	643	1	24461	3	N	1234	940	1			642
								18	4	1357	9							
01	19421	X	19421	-0-		-0-	-0-	643	1	17735	3	N	842	937	1			547
								117	4	926	9							
02	22115	X	22115	-0-		-0-	-0-	581	1	20315	3	N	1045	1134	1			458
								69	4	1150	9							
03	10925	X	10925	-0-		-0-	-0-	643	1	9636	3	N	474	377	1			555
								125	4	521	9							
*04	13842	X	13842	-0-		-0-	-0-	622	1	13133	3	N	56	499	1			112
								25	4	62	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-		12796	3	554	4	Y	862	901	1			198
								948	9									
12	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-		11998	3	235	4	Y	645	540	1			303
								710	9									
01	11005	X	10472	-0-	-533	-0-		9340	3	155	4	Y	888	905	1			286
								977	9									
02	9940	X	6676	-0-	-3264	-0-		6100	3	125	4	Y	410	544	1			152
								451	9									
03	11005	X	4103	-0-	-6902	-0-		3726	3	118	4	Y	235	178	1			209
								259	9									
*04	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-		11139	3	95	4	Y	245	178	1			276
								270	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-		7391	3	134	4	N	2140	2245	1			281
								2354	9									
12	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-		9047	3	134	4	N	2028	1883	1			426
								2231	9									
01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-		3958	3	179	4	N	1304	1501	1			229
								1434	9									
02	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-		3446	3	46	4	N	1334	1273	1			290
								1467	9									
03	933	X	933	-0-	-0-	-0-		75	4	858	9	N	780	927	1			143
*04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-		4663	3	38	4	N	2081	1830	1			394
								2289	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20784	X	20784	-0-	-0-	-0-		18469	3	625	4	Y	1536	1415	1			195
								1690	9									
12	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-		16298	3	500	4	Y	1389	1250	1			334
								1528	9									
01	15438	X	10544	-0-	-4894	-0-		9612	3	178	4	Y	685	917	1			102
								754	9									
02	16688	X	6942	-0-	-9746	-0-		6609	3	14	4	Y	290	310	1			82
								319	9									
03	18476	X	13584	-0-	-4892	-0-		12073	3	108	4	Y	1275	1215	1			142
								1403	9									
04	17880	X	13247	-0-	-4633	-0-		12959	3	4	4	Y	258	360	1			40
								284	9									

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24125	X	24125	-0-	-0-	-0-		22661	3	121	4	N	1221	1313	1			216
								1343	9									
12	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-		13646	3	214	4	N	854	751	1			319
								939	9									
01	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-		10787	3	168	4	N	930	1138	1			111
								1023	9									
02	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-		6938	3	135	4	N	589	553	1			147
								648	9									
03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-		6236	3	1	4	N	617	373	1			391
								679	9									
*04	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-		21774	3	6	4	N	1593	1653	1			331
								1752	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23340	X	20201	-0-	-3139	-0-	886	1	16912	3	Y	2009	1987	1			341
							193	4	2210	9							
12	24118	X	21549	-0-	-2569	-0-	1084	1	18021	3	Y	2072	1858	1			555
							165	4	2279	9							
01	24118	X	16501	-0-	-7617	-0-	1077	1	13831	3	Y	1029	1324	1			260
							461	4	1132	9							
02	21784	X	2668	-0-	-19116	-0-	761	1	1551	3	Y	214	274	1			200
							121	4	235	9							
03	21545	X	17064	-0-	-4481	-0-	1108	1	12753	3	Y	1055	863	1			392
							2042	4	1161	9							
*04	24094	X	24094	-0-	-0-	-0-	932	1	19782	3	Y	3072	3096	1			368
							1	4	3379	9							

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20081	X	20081	-0-	-0-	-0-	19229	3	52	4	N	727	570	1			338
							800	9									
12	19127	X	12942	-0-	-6185	-0-	12494	3	38	4	N	373	379	1			332
							410	9									
01	19127	X	9532	-0-	-9595	-0-	8876	3	38	4	N	562	572	1			322
							618	9									
02	17276	X	11366	-0-	-5910	-0-	10290	3	344	4	N	665	751	1			236
							732	9									
03	19127	X	12052	-0-	-7075	-0-	11221	3	66	4	N	695	743	1			188
							765	9									
04	18510	X	10930	-0-	-7580	-0-	10129	3	102	4	N	635	546	1			277
							699	9									

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10067	3	2	4	N	107	175	1			118
							118	9									
12	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9324	3	1	4	N	92					210
							101	9									
01	7595	X	6086	-0-	-1509	-0-	5978	3	1	4	N	97	181	1			126
							107	9									
02	6860	X	5813	-0-	-1047	-0-	5726	3	1	4	N	78					204
							86	9									
03	7595	X	6574	-0-	-1021	-0-	6474	3	1	4	N	90	182	1			112
							99	9									
*04	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8158	3	1	4	N	102					214
							112	9									

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22200	X	17011	-0-	-5189	-0-	1245	1	14068	3	N	936	944	1			394
							668	4	1030	9							
12	22940	X	19530	-0-	-3410	-0-	1286	1	16892	3	N	1107	1111	1			390
							134	4	1218	9							
01	22940	X	14760	-0-	-8180	-0-	1286	1	12366	3	N	872	926	1			336
							149	4	959	9							
02	18732	X	18317	-0-	-415	-0-	1162	1	15932	3	N	1022	1121	1			237
							99	4	1124	9							
03	20739	X	18445	-0-	-2294	-0-	1286	1	15799	3	N	1170	1121	1			286
							73	4	1287	9							
04	18900	X	-0-	-0-	-18900	-0-					N	1	184	1			103

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25410	X	17903	-0-	-7507	-0-	16317	3	683	4	Y	821	901	1			306
							903	9									
12	24056	X	16476	-0-	-7580	-0-	15158	3	288	4	Y	936	757	1			485
							1030	9									
01	22909	X	14975	-0-	-7934	-0-	13769	3	202	4	Y	913	1132	1			266
							1004	9									
02	19348	X	9057	-0-	-10291	-0-	8286	3	164	4	Y	552	568	1			250
							607	9									
03	51238	X	51238	-0-	-0-	-0-	45149	3	1357	4	Y	4302	4211	1			341
							4732	9									
*04	73419	X	73419	-0-	-0-	-0-	63101	3	580	4	Y	8853	8541	1			653
							9738	9									

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	6273	-0-	-2127	-0-	4825	3	97	4	N	1228	1598	1			188
							1351	9									
12	7998	X	7458	-0-	-540	-0-	5529	3	127	4	N	1638	1078	1			748
							1802	9									
01	12772	X	5119	-0-	-7653	-0-	3637	3	165	4	N	1197	1449	1			496
							1317	9									
02	11536	X	4499	-0-	-7037	-0-	3138	3	13	4	N	1225	1448	1			273
							1348	9									
03	12772	X	6933	-0-	-5839	-0-	4879	3	59	4	N	1814	1613	1			474
							1995	9									
04	7230	X	5385	-0-	-1845	-0-	3782	3	42	4	N	1419	1422	1			471
							1561	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	5561	-0-	-2509	-0-	3765	3	279	4	Y	1379	1571	1			175
							1517	9									
12	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	6739	3	155	4	Y	2269	1898	1			546
							2496	9									
01	8339	X	3798	-0-	-4541	-0-	2485	3	86	4	Y	1115	1495	1			166
							1227	9									
02	7532	X	2315	-0-	-5217	-0-	1896	3	4	4	Y	377	436	1			107
							415	9									
03	8339	X	8311	-0-	-28	-0-	6186	3	15	4	Y	1918	1812	1			213
							2110	9									
*04	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	13064	3	3	4	Y	3847	3466	1			594
							4232	9									

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	1245	1	7044	3	Y	1506	1501	1			360
							224	4	1657	9							
12	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	1286	1	7131	3	Y	1594	1313	1			641
							233	4	1753	9							
01	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	1286	1	5898	3	Y	1229	1451	1			419
							194	4	1352	9							
02	5880	X	3760	-0-	-2120	-0-	1162	1	1951	3	Y	518	569	1			368
							77	4	570	9							
03	6510	X	2843	-0-	-3667	-0-	1286	1	812	3	Y	648	553	1			463
							32	4	713	9							
04	6300	X	5590	-0-	-710	-0-	1245	1	3001	3	Y	1208	1257	1			414
							15	4	1329	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15570	X	10669	-0-		-4901		-0-	8288	3	147	4	N	2031	2064	1			349
									2234	9									
12	12038	X	12038	-0-		-0-		-0-	9565	3	111	4	N	2147	1865	1			631
									2362	9									
01	11625	X	10954	-0-		-671		-0-	8334	3	418	4	N	2002	2443	1			190
									2202	9									
02	10500	X	6901	-0-		-3599		-0-	5026	3	492	4	N	1257	1305	1			142
									1383	9									
03	12028	X	2681	-0-		-9347		-0-	1781	3	116	4	N	713	543	1			312
									784	9									
04	11640	X	4129	-0-		-7511		-0-	2991	3	166	4	N	884	870	1			326
									972	9									

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21630	X	12202	-0-		-9428		-0-	48	1	11133	3	N	866	935	1			223
									68	4	953	9							
12	20150	X	8644	-0-		-11506		-0-	26	1	7740	3	N	774	375	1			622
									27	4	851	9							
01	20150	X	17060	-0-		-3090		-0-	219	1	14921	3	N	1253	1515	1			360
									542	4	1378	9							
02	DLQ G-10		6981	-0-		6981		6981	157	1	6011	3	N	503	525	1			338
									260	4	553	9							
03	DLQ G-10		18441	-0-		18441		25422	284	1	16601	3	N	1343	1443	1			238
									79	4	1477	9							
04	DLQ G-10		15376	-0-		15376		40798	96	1	13873	3	N	1111	1100	1			249
									185	4	1222	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20520	X	20520	-0-		-0-		-0-	19374	3	14	4	Y	1029	721	1			786
									1132	9									
12	26643	X	26643	-0-		-0-		-0-	25667	3	11	4	Y	877	892	1			771
									965	9									
01	24128	X	24128	-0-		-0-		-0-	23473	3	3	4	Y	593	775	1			589
									652	9									
02	15312	X	15312	-0-		-0-		-0-	14789	3	4	4	Y	472	395	1			666
									519	9									
03	20289	X	20289	-0-		-0-		-0-	19684	3	20	4	Y	532	602	1			596
									585	9									
*04	27842	X	27842	-0-		-0-		-0-	27125	3	13	4	Y	640	613	1			623
									704	9									

BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22110	X	20256	-0-		-1854		-0-	18222	3	726	4	Y	1189	1569	1			310
									1308	9									
12	23436	X	16610	-0-		-6826		-0-	14407	3	503	4	Y	1545	1056	1			799
									1700	9									
01	23436	X	22203	-0-		-1233		-0-	18478	3	782	4	Y	2675	2462	1			1012
									2943	9									
02	21168	X	15721	-0-		-5447		-0-	13004	3	1230	4	Y	1352	1882	1			482
									1487	9									
03	22816	X	15956	-0-		-6860		-0-	12820	3	349	4	Y	2534	2585	1			431
									2787	9									
04	20250	X	16829	-0-		-3421		-0-	13395	3	581	4	Y	2594	2074	1			951
									2853	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13855	X	13855	-0-		-0-	-0-	11128	3	312	4	N	2195	2242	1			300
								2415	9									
12	18847	X	18847	-0-		-0-	-0-	14764	3	231	4	N	3502	3007	1			795
								3852	9									
01	15079	X	15079	-0-		-0-	-0-	12587	3	239	4	N	2048	2439	1			404
								2253	9									
02	13352	X	13352	-0-		-0-	-0-	10142	3	119	4	N	2810	2779	1			435
								3091	9									
03	14301	X	14301	-0-		-0-	-0-	12308	3	181	4	N	1647	1607	1			475
								1812	9									
*04	16276	X	16276	-0-		-0-	-0-	13250	3	175	4	N	2592	2903	1			164
								2851	9									

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9951	X	9951	-0-		-0-	-0-	7413	3	95	4	N	2221	2153	1			433
								2443	9									
12	9300	X	8301	-0-		-999	-0-	6266	3	71	4	N	1785	1791	1			427
								1964	9									
01	9300	X	4762	-0-		-4538	-0-	3159	3	134	4	N	1335	1259	1			503
								1469	9									
02	8400	X	6866	-0-		-1534	-0-	4841	3	72	4	N	1775	1987	1			291
								1953	9									
03	10138	X	10138	-0-		-0-	-0-	7838	3	115	4	N	1986	1789	1			488
								2185	9									
*04	9260	X	9260	-0-		-0-	-0-	6793	3	93	4	N	2158	2317	1			329
								2374	9									

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27769	X	27769	-0-		-0-	-0-	25428	3	5	4	Y	2124	1869	1			489
								2336	9									
12	25061	X	25061	-0-		-0-	-0-	22106	3	2955	9	Y	2686	2579	1			596
01	26069	X	26069	-0-		-0-	-0-	24673	3	2	4	Y	1267	1737	1			126
								1394	9									
02	17702	X	17702	-0-		-0-	-0-	17179	3	28	4	Y	450	504	1			72
								495	9									
03	22454	X	22454	-0-		-0-	-0-	21228	3	7	4	Y	1108	962	1			218
								1219	9									
*04	20775	X	20775	-0-		-0-	-0-	19469	3	4	4	Y	1184	1215	1			187
								1302	9									

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30023	X	30023	-0-		-0-	-0-	29259	3	7	4	Y	688	697	1			158
								757	9									
12	25048	X	25048	-0-		-0-	-0-	24498	3	550	9	Y	500	547	1			111
01	19793	X	19793	-0-		-0-	-0-	17529	3	2264	9	Y	2058	1964	1			205
02	14703	X	14703	-0-		-0-	-0-	13202	3	9	4	Y	1356	1345	1			216
								1492	9									
03	23488	X	23488	-0-		-0-	-0-	22094	3	1	4	Y	1266	1233	1			249
								1393	9									
*04	27632	X	27632	-0-		-0-	-0-	25525	3	5	4	Y	1911	1858	1			302
								2102	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KC PREMIUM 56-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	4442	3	103	4	N	1520	1608	1			297
							1672	9									
12	6448	X	6319	-0-	-129	-0-	4577	3	133	4	N	1463	1254	1			506
							1609	9									
01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	4744	3	277	4	N	1495	1616	1			385
							1645	9									
02	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	4619	3	368	4	N	1234	1147	1			472
							1357	9									
03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	5287	3	81	4	N	1427	1531	1			368
							1570	9									
04	6210	X	5869	-0-	-341	-0-	4308	3	112	4	N	1317	1422	1			263
							1449	9									

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13800	X	11687	-0-	-2113	-0-	10040	3	114	4	N	1394	1118	1			426
							1533	9									
12	14632	X	10816	-0-	-3816	-0-	9011	3	132	4	N	1521	1484	1			463
							1673	9									
01	14632	X	3845	-0-	-10787	-0-	3467	3	25	4	N	321	556	1			228
							353	9									
02	13216	X	8889	-0-	-4327	-0-	6690	3	175	4	N	1840	1903	1			165
							2024	9									
03	12710	X	7909	-0-	-4801	-0-	5700	3	2	4	N	2006	1890	1			281
							2207	9									
04	11700	X	8178	-0-	-3522	-0-	6556	3	2	4	N	1473	1491	1			263
							1620	9									

ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	119	3	350	4	N	802	751	1			316
							882	9									
12	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	5531	3	225	4	N	1618	1502	1			432
							1780	9									
01	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	4512	3	613	4	N	1273	1328	1			377
							1400	9									
02	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	5539	3	1535	9	N	1395	1499	1			273
03	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	6458	3	47	4	N	1895	1858	1			310
							2085	9									
*04	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	6428	3	1885	9	N	1714	1667	1			357

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	9456	-0-	-234	-0-	622	1	7358	3	N	1320	1437	1			224
							24	4	1452	9							
12	10106	X	9391	-0-	-715	-0-	643	1	7109	3	N	1450	891	1			783
							44	4	1595	9							
01	10106	X	6727	-0-	-3379	-0-	643	1	5695	3	N	325	907	1			201
							31	4	358	9							
02	9128	X	7898	-0-	-1230	-0-	581	1	6106	3	N	996	902	1			295
							115	4	1096	9							
03	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	643	1	7849	3	N	1163	1082	1			376
							53	4	1279	9							
04	9450	X	7541	-0-	-1909	-0-	622	1	5470	3	N	1274	1238	1			412
							48	4	1401	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8548	X	8548	-0-		-0-	-0-	5926	3	227	4	N	2177	2337	1			321
								2395	9									
12	9474	X	9474	-0-		-0-	-0-	6837	3	96	4	N	2310	1613	1			1018
								2541	9									
01	8273	X	8273	-0-		-0-	-0-	5688	3	95	4	N	2264	2892	1			390
								2490	9									
02	7994	X	7994	-0-		-0-	-0-	5684	3	106	4	N	2004	1988	1			406
								2204	9									
03	9486	X	8365	-0-		-1121	-0-	5704	3	223	4	N	2216	2164	1			458
								2438	9									
04	9180	X	6915	-0-		-2265	-0-	4749	3	86	4	N	1891	2142	1			207
								2080	9									

STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6952	X	6952	-0-		-0-	-0-	25	1	5501	3	N	1259	1110	1			492
								41	4	1385	9							
12	6822	X	6822	-0-		-0-	-0-	17	1	5089	3	N	1369	1116	1			745
								210	4	1506	9							
01	7068	X	5808	-0-		-1260	-0-	61	1	4395	3	N	1150	1475	1			420
								87	4	1265	9							
02	DLQ G-10		5175	-0-		5175	5175	115	1	3846	3	N	1091	1140	1			371
								14	4	1200	9							
03	DLQ G-10		7748	-0-		7748	12923	102	1	5843	3	N	1622	1525	1			468
								19	4	1784	9							
04	DLQ G-10		6623	-0-		6623	19546	39	1	5431	3	N	1031	1306	1			193
								19	4	1134	9							

STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3214	-0-		-566	-0-	10	1	2234	3	Y	867	861	1			81
								16	4	954	9							
12	3906	X	2884	-0-		-1022	-0-	7	1	2083	3	Y	714	702	1			93
								9	4	785	9							
01	3906	X	2545	-0-		-1361	-0-	26	1	1827	3	Y	626	689	1			30
								3	4	689	9							
02	3220	X	2058	-0-		-1162	-0-	43	1	1484	3	Y	479	480	1			29
								4	4	527	9							
03	3565	X	2657	-0-		-908	-0-	32	1	1915	3	Y	638	607	1			60
								8	4	702	9							
*04	4363	X	4363	-0-		-0-	-0-	23	1	3249	3	Y	981	938	1			103
								12	4	1079	9							

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	6779	-0-		-3721	-0-	5441	3	279	4	N	963	917	1			283
								1059	9									
12	9851	X	9851	-0-		-0-	-0-	7786	3	426	4	N	1490	1299	1			474
								1639	9									
01	8572	X	8572	-0-		-0-	-0-	7133	3	63	4	N	1251	1507	1			218
								1376	9									
02	7435	X	7435	-0-		-0-	-0-	5987	3	74	4	N	1249	1122	1			345
								1374	9									
03	9858	X	8865	-0-		-993	-0-	7259	3	161	4	N	1314	1297	1			362
								1445	9									
04	9540	X	8698	-0-		-842	-0-	7347	3	69	4	N	1165	1246	1			281
								1282	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	8340	-0-	-360	-0-	650	1	6273	3	N	1224	1126	1			355
							71	4	1346	9							
12	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	671	1	8452	3	N	1701	1696	1			360
							78	4	1871	9							
01	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	753	1	6694	3	N	1412	1507	1			265
							52	4	1553	9							
02	DLQ G-10		7653	-0-	7653	7653	748	1	5615	3	N	1124	1121	1			268
							54	4	1236	9							
03	DLQ G-10		10277	-0-	10277	17930	771	1	7583	3	N	1662	1665	1			265
							95	4	1828	9							
04	DLQ G-10		9194	-0-	9194	27124	669	1	6738	3	N	1546	1422	1			389
							86	4	1701	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1101	3	24	4	Y	293	287	1			36
							322	9									
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
01	4123	X	132	-0-	-3991	-0-	70	3	3	4	Y	54	49	1			5
							59	9									
02	3724	X	216	-0-	-3508	-0-	158	3	10	4	Y	44	43	1			6
							48	9									
03	4123	X	62	-0-	-4061	-0-	1	3	7	4	Y	49	49	1			6
							54	9									
*04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2017	3	51	4	Y	576	521	1			61
							634	9									

STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	30535	X	6321	-0-	-24214	-0-	4882	3	13	4	Y	1296	1291	1			32
							1426	9									
09	29550	X	7543	-0-	-22007	-0-	5650	3	6	4	Y	1715	1699	1			48
							1887	9									
10	30535	X	8916	-0-	-21619	-0-	6812	3	8	4	Y	1905	1859	1			94
							2096	9									
11	19620	X	6952	-0-	-12668	-0-	4696	3	82	4	Y	1976	1977	1			93
							2174	9									
12	7781	X	6821	-0-	-960	-0-	4212	3	27	4	Y	2347	2098	1			342
							2582	9									
01	8928	X	3540	-0-	-5388	-0-	2474	3	50	4	Y	924	784	1			482
							1016	9									
02	8064	X	5208	-0-	-2856	-0-	3601	3	219	4	Y	1262	1072	1			672
							1388	9									
03	8928	X	3488	-0-	-5440	-0-	1742	3	56	4	Y	1536	1495	1			713
							1690	9									
04	6960	X	3266	-0-	-3694	-0-	1410	3	60	4	Y	1633	1866	1			480
							1796	9									

JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16230	X	14557	-0-	-1673	-0-	622	1	11327	3	N	2073	2250	1			260
							328	4	2280	9							
12	19590	X	19590	-0-	-0-	-0-	643	1	15327	3	N	3094	2629	1			725
							217	4	3403	9							
01	19375	X	9456	-0-	-9919	-0-	643	1	7351	3	N	1236	1862	1			99
							102	4	1360	9							
02	11875	X	1854	-0-	-10021	-0-	581	1	645	3	N	407	372	1			134
							180	4	448	9							
03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	643	1	1118	3	N	519	173	1			480
							28	4	571	9							
*04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	622	1	2553	3	N	1675	1836	1			319
							76	4	1843	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11310	X	6406	-0-	-4904	-0-	4976	3	71	4	N	1235	1313	1			283
							1359	9									
12	10912	X	9959	-0-	-953	-0-	7540	3	298	4	N	1928	1695	1			516
							2121	9									
01	10478	X	10435	-0-	-43	-0-	8161	3	51	4	N	2021	2269	1			268
							2223	9									
02	9464	X	6956	-0-	-2508	-0-	5467	3	27	4	N	1329	1313	1			284
							1462	9									
03	9951	X	2497	-0-	-7454	-0-	1746	3	3	4	N	680	747	1			217
							748	9									
*04	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	7634	3	19	4	N	1900	1806	1			311
							2090	9									

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	4853	-0-	-2677	-0-	3268	3	168	4	N	1288	1298	1			414
							1417	9									
12	7781	X	883	-0-	-6898	-0-	563	3	54	4	N	242	375	1			281
							266	9									
01	7781	X	5182	-0-	-2599	-0-	2970	3	198	4	N	1831	1807	1			305
							2014	9									
02	5824	X	11	-0-	-5813	-0-	1	3	10	4	N	-0-	188	1			117
03	6386	X	6370	-0-	-16	-0-	4322	3	194	4	N	1685	1197	1			605
							1854	9									
*04	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	5274	3	133	4	N	2289	2664	1			230
							2518	9									

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12840	X	11510	-0-	-1330	-0-	1245	1	7456	3	N	2347	2385	1			514
							227	4	2582	9							
12	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	1286	1	10816	3	N	3105	2584	1			1035
							253	4	3416	9							
01	13392	X	8849	-0-	-4543	-0-	1286	1	4439	3	N	1709	2076	1			668
							1244	4	1880	9							
02	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	1162	1	9814	3	N	2757	3233	1			192
							164	4	3033	9							
03	21370	X	21370	-0-	-0-	-0-	1286	1	16281	3	N	3307	3043	1			456
							165	4	3638	9							
04	12960	X	8970	-0-	-3990	-0-	1245	1	6055	3	N	1453	1734	1			175
							72	4	1598	9							

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15240	X	11026	-0-	-4214	-0-	622	1	8112	3	N	1831	1884	1			246
							278	4	2014	9							
12	15748	X	6677	-0-	-9071	-0-	643	1	4357	3	N	1122	938	1			430
							443	4	1234	9							
01	15531	X	14058	-0-	-1473	-0-	643	1	9347	3	N	2845	3003	1			272
							938	4	3130	9							
02	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	581	1	9325	3	N	2656	2794	1			134
							701	4	2922	9							
03	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	643	1	9003	3	N	2613	2361	1			386
							558	4	2874	9							
*04	16168	X	16168	-0-	-0-	-0-	622	1	12127	3	N	2726	2754	1			358
							420	4	2999	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7692	X	7692	-0-		-0-	-0-	622	1	5399	3	N	1314	1315	1			247
								226	4	1445	9							
12	13361	X	9235	-0-		-4126	-0-	643	1	6674	3	N	1550	1313	1			484
								213	4	1705	9							
01	13361	X	6155	-0-		-7206	-0-	643	1	4042	3	N	1189	1519	1			154
								162	4	1308	9							
02	12068	X	4249	-0-		-7819	-0-	581	1	2481	3	N	911	928	1			137
								185	4	1002	9							
03	9238	X	7145	-0-		-2093	-0-	643	1	4293	3	N	1769	1670	1			236
								263	4	1946	9							
04	8940	X	7196	-0-		-1744	-0-	622	1	4598	3	N	1463	1439	1			260
								367	4	1609	9							

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26092	X	13383	-0-		-12709	-0-	12758	3	109	4	Y	469	423	1			75
								516	9									
12	3891	X	3891	-0-		-0-	-0-	3577	3	29	4	Y	259	276	1			58
								285	9									
01	9021	X	724	-0-		-8297	-0-	541	3	52	4	Y	119	154	1			23
								131	9									
02	20664	X	20664	-0-		-0-	-0-	20497	3	10	4	Y	143	148	1			18
								157	9									
03	18143	X	18143	-0-		-0-	-0-	16015	3	123	4	Y	1823	1707	1			134
								2005	9									
*04	16970	X	16970	-0-		-0-	-0-	16457	3	16	4	Y	452	558	1			28
								497	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10977	X	10977	-0-		-0-	-0-	622	1	7175	3	N	2642	2399	1			525
								274	4	2906	9							
12	10075	X	10075	-0-		-0-	-0-	643	1	6402	3	N	2591	2579	1			537
								180	4	2850	9							
01	4445	X	4445	-0-		-0-	-0-	643	1	1767	3	N	1486	1664	1			359
								400	4	1635	9							
02	5518	X	5518	-0-		-0-	-0-	581	1	3319	3	N	1091	1309	1			141
								418	4	1200	9							
03	11201	X	11201	-0-		-0-	-0-	643	1	7115	3	N	2393	2104	1			430
								811	4	2632	9							
*04	10794	X	10794	-0-		-0-	-0-	622	1	7188	3	N	2112	2425	1			117
								661	4	2323	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20336	X	20336	-0-		-0-	-0-	18909	3	7	4	Y	1291	1497	1			987
								1420	9									
12	38319	X	38319	-0-		-0-	-0-	36751	3	16	4	Y	1411	1157	1			1241
								1552	9									
01	38486	X	38486	-0-		-0-	-0-	37306	3	6	4	Y	1067	1248	1			1060
								1174	9									
02	24224	X	24224	-0-		-0-	-0-	23537	3	4	4	Y	621	710	1			971
								683	9									
03	26348	X	26348	-0-		-0-	-0-	25156	3	17	4	Y	1068	878	1			1161
								1175	9									
*04	30563	X	30563	-0-		-0-	-0-	29256	3	13	4	Y	1176	1192	1			1145
								1294	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7324	X	7324	-0-		-0-	-0-	4392	3	169	4	N	2512	2053	1			760
								2763	9									
12	8262	X	8262	-0-		-0-	-0-	5896	3	178	4	N	1989	2107	1			642
								2188	9									
01	2348	X	2348	-0-		-0-	-0-	1565	3	103	4	N	618	978	1			282
								680	9									
02	250	X	250	-0-		-0-	-0-	28	3	65	4	N	143	311	1			114
								157	9									
03	3519	X	3519	-0-		-0-	-0-	3052	3	50	4	N	379	439	1			54
								417	9									
*04	3959	X	3959	-0-		-0-	-0-	3469	3	9	4	N	437	298	1			193
								481	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	5344	-0-		-5186	-0-	4457	3	80	4	Y	734	918	1			229
								807	9									
12	7998	X	7304	-0-		-694	-0-	6104	3	248	4	Y	865	875	1			219
								952	9									
01	14554	X	14554	-0-		-0-	-0-	13505	3	74	4	Y	886	875	1			230
								975	9									
02	13984	X	13984	-0-		-0-	-0-	12831	3	154	4	Y	908	874	1			264
								999	9									
03	9827	X	9180	-0-		-647	-0-	7459	3	41	4	Y	1527	1363	1			428
								1680	9									
*04	11046	X	11046	-0-		-0-	-0-	10802	3	128	4	Y	105	496	1			37
								116	9									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13590	X	5997	-0-		-7593	-0-	997	1	3763	3	Y	878	733	1			152
								271	4	966	9							
12	11377	X	8142	-0-		-3235	-0-	774	1	5602	3	Y	1532	1471	1			213
								81	4	1685	9							
01	11377	X	5785	-0-		-5592	-0-	911	1	3765	3	Y	953	1070	1			96
								61	4	1048	9							
02	9664	X	9664	-0-		-0-	-0-	1080	1	7063	3	Y	1322	1193	1			225
								67	4	1454	9							
03	11356	X	11356	-0-		-0-	-0-	1185	1	8849	3	Y	1137	1194	1			168
								71	4	1251	9							
04	7890	X	5321	-0-		-2569	-0-	753	1	3861	3	Y	611	595	1			184
								35	4	672	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	4651	-0-		-7109	-0-	3929	3	1	4	Y	655	662	1			21
								721	9									
12	12152	X	6847	-0-		-5305	-0-	5857	3	21	4	Y	881	867	1			35
								969	9									
01	11129	X	6223	-0-		-4906	-0-	5133	3	56	4	Y	940	950	1			25
								1034	9									
02	9352	X	8027	-0-		-1325	-0-	6856	3	4	4	Y	1061	1038	1			48
								1167	9									
03	10354	X	10337	-0-		-17	-0-	8721	3	1616	9	Y	1469	1463	1			54
*04	11202	X	11202	-0-		-0-	-0-	9500	3	2	4	Y	1545	1549	1			50
								1700	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	20	1	4668	3	N	1343	1290	1			381
							27	4	1477	9							
12	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	41	1	12515	3	N	2276	1854	1			803
							37	4	2504	9							
01	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	186	1	12420	3	N	2339	2802	1			340
							33	4	2573	9							
02	DLQ G-10		13657	-0-	13657	13657	335	1	10869	3	N	2200	2267	1			273
							33	4	2420	9							
03	DLQ G-10		10236	-0-	10236	23893	173	1	8138	3	N	1728	1685	1			316
							24	4	1901	9							
04	DLQ G-10		10082	-0-	10082	33975	57	1	7976	3	N	1836	1861	1			291
							29	4	2020	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

11	6840	X	6170	-0-	-670	-0-	4931	3	98	4	Y	1037	992	1			66
							1141	9									
12	7068	X	4416	-0-	-2652	-0-	3262	3	47	4	Y	1006	937	1			135
							1107	9									
01	6975	X	2738	-0-	-4237	-0-	1702	3	145	4	Y	810	835	1			110
							891	9									
02	6300	X	4388	-0-	-1912	-0-	3256	3	136	4	Y	905	898	1			117
							996	9									
03	6386	X	2328	-0-	-4058	-0-	1519	3	98	4	Y	646	689	1			74
							711	9									
04	6180	X	4517	-0-	-1663	-0-	3325	3	46	4	Y	1042	1058	1			58
							1146	9									

OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

11	30810	X	28295	-0-	-2515	-0-	622	1	22860	3	N	4102	4206	1			319
							301	4	4512	9							
12	32756	X	32756	-0-	-0-	-0-	643	1	26635	3	N	4767	4271	1			815
							234	4	5244	9							
01	31217	X	23696	-0-	-7521	-0-	643	1	18983	3	N	3460	4021	1			254
							264	4	3806	9							
02	28196	X	13918	-0-	-14278	-0-	581	1	10864	3	N	2129	2005	1			378
							131	4	2342	9							
03	32767	X	10776	-0-	-21991	-0-	643	1	7892	3	N	1922	2018	1			282
							127	4	2114	9							
04	31710	X	15496	-0-	-16214	-0-	622	1	11900	3	N	2611	2665	1			228
							102	4	2872	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

11	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	38	1	8202	3	Y	2361	2389	1			450
							91	4	2597	9							
12	6603	X	6304	-0-	-299	-0-	16	1	4627	3	Y	1423	1470	1			403
							96	4	1565	9							
01	6603	X	1234	-0-	-5369	-0-	5	1	814	3	Y	319	553	1			169
							64	4	351	9							
02	5964	X	314	-0-	-5650	-0-	4	1	132	3	Y	81					250
							89	4	89	9							
03	6603	X	4874	-0-	-1729	-0-	45	1	3342	3	Y	1234	1135	1			349
							130	4	1357	9							
*04	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	66	1	9351	3	Y	2650	2615	1			384
							94	4	2915	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13710	X	7743	-0-	-5967	-0-	5641	3	2	4	Y	1909	1966	1			154
							2100	9									
12	11904	X	6404	-0-	-5500	-0-	4264	3	139	4	Y	1819	1791	1			182
							2001	9									
01	11904	X	2848	-0-	-9056	-0-	968	3	88	4	Y	1629	1754	1			57
							1792	9									
02	8904	X	4385	-0-	-4519	-0-	2708	3	2	4	Y	1523	1485	1			95
							1675	9									
03	9858	X	7129	-0-	-2729	-0-	4389	3	43	4	Y	2452	2432	1			115
							2697	9									
04	7740	X	7047	-0-	-693	-0-	4539	3	4	4	Y	2276	2303	1			88
							2504	9									

STATE KEASLER 57-T3-18 WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13200	X	8292	-0-	-4908	-0-	7075	3	217	4	N	909	1061	1			213
							1000	9									
12	13640	X	13334	-0-	-306	-0-	11283	3	380	4	N	1519	899	1			833
							1671	9									
01	13640	X	5729	-0-	-7911	-0-	4660	3	222	4	N	770	1444	1			159
							847	9									
02	12320	X	4363	-0-	-7957	-0-	3230	3	309	4	N	749	725	1			183
							824	9									
03	13361	X	6990	-0-	-6371	-0-	5808	3	147	4	N	941	717	1			407
							1035	9									
04	12900	X	6538	-0-	-6362	-0-	5452	3	126	4	N	873	1068	1			212
							960	9									

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12840	X	11223	-0-	-1617	-0-	7928	3	216	4	N	2799	2878	1			381
							3079	9									
12	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	9758	3	223	4	N	3540	2876	1			1045
							3894	9									
01	13268	X	6515	-0-	-6753	-0-	4262	3	306	4	N	1770	2534	1			281
							1947	9									
02	11284	X	7937	-0-	-3347	-0-	6046	3	213	4	N	1525	1429	1			377
							1678	9									
03	13268	X	12029	-0-	-1239	-0-	8910	3	207	4	N	2647	2530	1			494
							2912	9									
04	12840	X	7343	-0-	-5497	-0-	5232	3	95	4	N	1833	2142	1			185
							2016	9									

STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	4292	-0-	-4918	-0-	2790	3	160	4	N	1220	1440	1			266
							1342	9									
12	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	5496	3	271	4	N	2297	1794	1			769
							2527	9									
01	7037	X	6242	-0-	-795	-0-	4247	3	185	4	N	1645	1993	1			421
							1810	9									
02	6216	X	4879	-0-	-1337	-0-	3284	3	234	4	N	1237	1436	1			222
							1361	9									
03	8308	X	6174	-0-	-2134	-0-	3709	3	446	4	N	1835	1586	1			471
							2019	9									
*04	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	6508	3	118	4	N	2293	2311	1			453
							2522	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44070	X	11078	-0-	-32992	-0-	10479	3	183	4	Y	378	369	1			26
							416	9									
12	45539	X	26785	-0-	-18754	-0-	25556	3	167	4	Y	965	938	1			53
							1062	9									
01	45539	X	36284	-0-	-9255	-0-	34227	3	190	4	Y	1697	1633	1			117
							1867	9									
02	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	14371	3	95	4	Y	369	429	1			57
							406	9									
03	26784	X	25559	-0-	-1225	-0-	24650	3	111	4	Y	725	634	1			148
							798	9									
04	25920	X	17886	-0-	-8034	-0-	17305	3	20	4	Y	510	568	1			90
							561	9									

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	8057	3	333	4	Y	2977	3118	1			306
							3275	9									
12	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	8293	3	70	4	Y	3220	2960	1			566
							3542	9									
01	10478	X	5627	-0-	-4851	-0-	3699	3	411	4	Y	1379	1655	1			290
							1517	9									
02	10892	X	8520	-0-	-2372	-0-	5592	3	418	4	Y	2282	2379	1			193
							2510	9									
03	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	9919	3	123	4	Y	2734	2584	1			343
							3007	9									
04	11670	X	7582	-0-	-4088	-0-	5295	3	80	4	Y	2006	2007	1			342
							2207	9									

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570	X	10208	-0-	-2362	-0-	9115	3	184	4	Y	826	797	1			107
							909	9									
12	10974	X	9371	-0-	-1603	-0-	8758	3	193	4	Y	382	425	1			64
							420	9									
01	10850	X	9253	-0-	-1597	-0-	8848	3	122	4	Y	257	290	1			31
							283	9									
02	9800	X	6198	-0-	-3602	-0-	5709	3	116	4	Y	339	322	1			48
							373	9									
03	10850	X	4273	-0-	-6577	-0-	3979	3	183	4	Y	101	120	1			29
							111	9									
04	10200	X	10057	-0-	-143	-0-	9930	3	127	4	Y	-0-	29	1			-0-

JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15990	X	12528	-0-	-3462	-0-	9691	3	90	4	N	2497	2499	1			326
							2747	9									
12	16523	X	13964	-0-	-2559	-0-	11580	3	88	4	N	2087	1825	1			588
							2296	9									
01	16523	X	15345	-0-	-1178	-0-	12576	3	59	4	N	2464	2692	1			360
							2710	9									
02	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	12624	3	25	4	N	2386	2339	1			407
							2625	9									
03	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	13998	3	68	4	N	2067	1979	1			495
							2274	9									
04	13500	X	12564	-0-	-936	-0-	10487	3	80	4	N	1815	1961	1			349
							1997	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19268	X	19268	-0-		-0-		-0-	16188	3	146	4	Y	2667	2655	1			65
									2934	9									
12	15872	X	14131	-0-		-1741		-0-	11948	3	78	4	Y	1914	1817	1			162
									2105	9									
01	15872	X	10903	-0-		-4969		-0-	8347	3	82	4	Y	2249	2274	1			137
									2474	9									
02	14336	X	9298	-0-		-5038		-0-	5803	3	151	4	Y	3040	3030	1			147
									3344	9									
03	15872	X	7077	-0-		-8795		-0-	5451	3	33	4	Y	1448	1488	1			107
									1593	9									
*04	19198	X	19198	-0-		-0-		-0-	15011	3	54	4	Y	3757	3683	1			181
									4133	9									

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8456	X	8456	-0-		-0-		-0-	26	1	5941	3	N	2136	2209	1			391
									139	4	2350	9							
12	9966	X	9966	-0-		-0-		-0-	24	1	7283	3	N	2123	2039	1			475
									324	4	2335	9							
01	6513	X	6513	-0-		-0-		-0-	78	1	4782	3	N	1494	1669	1			300
									10	4	1643	9							
02	DLQ G-10		6821	-0-		6821		6821	142	1	4844	3	N	1651	1502	1			449
									19	4	1816	9							
03	DLQ G-10		9679	-0-		9679		16500	110	1	6523	3	N	2413	2447	1			415
									392	4	2654	9							
04	DLQ G-10		10387	-0-		10387		26887	53	1	7535	3	N	2485	2623	1			277
									65	4	2734	9							

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9859	X	9859	-0-		-0-		-0-	9299	3	28	4	Y	484	493	1			53
									532	9									
12	16104	X	16104	-0-		-0-		-0-	15228	3	20	4	Y	778	637	1			194
									856	9									
01	21490	X	21490	-0-		-0-		-0-	19566	3	697	4	Y	1115	1117	1			192
									1227	9									
02	32975	X	32975	-0-		-0-		-0-	31133	3	94	4	Y	1589	1344	1			437
									1748	9									
03	25175	X	25175	-0-		-0-		-0-	23834	3	116	4	Y	1114	1413	1			138
									1225	9									
*04	25725	X	25725	-0-		-0-		-0-	24208	3	12	4	Y	1368	1373	1			133
									1505	9									

ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14910	X	8684	-0-		-6226		-0-	6814	3	214	4	N	1505	1477	1			298
									1656	9									
12	12462	X	9468	-0-		-2994		-0-	7670	3	189	4	N	1463	1285	1			476
									1609	9									
01	12090	X	7836	-0-		-4254		-0-	6681	3	13	4	N	1038	1100	1			414
									1142	9									
02	10920	X	7582	-0-		-3338		-0-	5901	3	10	4	N	1519	1691	1			242
									1671	9									
03	9455	X	8118	-0-		-1337		-0-	6381	3	4	4	N	1575	1514	1			303
									1733	9									
04	9150	X	7929	-0-		-1221		-0-	6293	3	4	4	N	1484	1311	1			476
									1632	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13530	X	10849	-0-	-2681	-0-	9388	3	244	4	Y	1106	1123	1			97
							1217	9									
12	13981	X	10464	-0-	-3517	-0-	9276	3	256	4	Y	847	780	1			164
							932	9									
01	13640	X	8621	-0-	-5019	-0-	7839	3	782	9	Y	711	788	1			87
02	11228	X	8234	-0-	-2994	-0-	7603	3	123	4	Y	462	500	1			49
							508	9									
03	12431	X	7789	-0-	-4642	-0-	6933	3	10	4	Y	769	680	1			138
							846	9									
04	10860	X	10413	-0-	-447	-0-	9643	3	3	4	Y	697	745	1			90
							767	9									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	2057	-0-	-4333	-0-	268	1	859	3	Y	802	757	1			138
							48	4	882	9							
12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	543	1	3498	3	Y	1081	1069	1			150
							52	4	1189	9							
01	5022	X	2763	-0-	-2259	-0-	431	1	1541	3	Y	696	776	1			70
							25	4	766	9							
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	366	1	2548	3	Y	1099	982	1			187
							23	4	1209	9							
03	5270	X	4063	-0-	-1207	-0-	292	1	2267	3	Y	1347	1335	1			199
							22	4	1482	9							
04	5100	X	3001	-0-	-2099	-0-	532	1	1687	3	Y	689	681	1			207
							24	4	758	9							

SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19680	X	16655	-0-	-3025	-0-	69	1	15134	3	Y	1241	1233	1			161
							87	4	1365	9							
12	17267	X	17070	-0-	-197	-0-	51	1	15475	3	Y	1359	1265	1			255
							49	4	1495	9							
01	17794	X	15326	-0-	-2468	-0-	210	1	13779	3	Y	1186	1266	1			175
							32	4	1305	9							
02	16072	X	11367	-0-	-4705	-0-	275	1	10027	3	Y	943	959	1			159
							28	4	1037	9							
03	18360	X	18360	-0-	-0-	-0-	297	1	16554	3	Y	1331	1297	1			193
							45	4	1464	9							
04	16650	X	11363	-0-	-5287	-0-	74	1	10387	3	Y	777	764	1			206
							47	4	855	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	4823	-0-	-3037	-0-	3374	3	189	4	N	1145	1295	1			166
							1260	9									
12	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	6924	3	228	4	N	1353	926	1			593
							1488	9									
01	6293	X	4164	-0-	-2129	-0-	3163	3	172	4	N	754	1138	1			209
							829	9									
02	5656	X	4412	-0-	-1244	-0-	3334	3	250	4	N	753	740	1			222
							828	9									
03	8308	X	6093	-0-	-2215	-0-	4214	3	297	4	N	1438	1462	1			198
							1582	9									
04	8040	X	6383	-0-	-1657	-0-	4755	3	111	4	N	1379	1248	1			329
							1517	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	8173	-0-		-1487	-0-	5991	3	152	4	N	1845	1875	1			306
								2030	9									
12	9455	X	7460	-0-		-1995	-0-	5417	3	144	4	N	1726	1512	1			520
								1899	9									
01	8556	X	8134	-0-		-422	-0-	5992	3	118	4	N	1840	2088	1			272
								2024	9									
02	7728	X	7482	-0-		-246	-0-	5525	3	149	4	N	1644	1677	1			239
								1808	9									
03	8432	X	7176	-0-		-1256	-0-	5496	3	167	4	N	1375	1279	1			335
								1513	9									
04	8160	X	8044	-0-		-116	-0-	6260	3	152	4	N	1484	1448	1			371
								1632	9									

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8120	X	8120	-0-		-0-	-0-	1245	1	4093	3	Y	2440	2513	1			235
								98	4	2684	9							
12	7165	X	7165	-0-		-0-	-0-	2002	1	3279	3	Y	1622	1518	1			339
								100	4	1784	9							
01	2445	X	2445	-0-		-0-	-0-	789	1	995	3	Y	575	838	1			76
								28	4	633	9							
02	896	X	98	-0-		-798	-0-	87	3	1	4	Y	9					85
								10	9									
03	3129	X	3129	-0-		-0-	-0-	1756	3	1	4	Y	1247	1135	1			197
								1372	9									
*04	3479	X	3479	-0-		-0-	-0-	2346	3	7	4	Y	1024	1031	1			190
								1126	9									

STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8668	X	8668	-0-		-0-	-0-	1623	1	4518	3	N	2297	2355	1			334
								2527	9									
12	13496	X	13496	-0-		-0-	-0-	2346	1	6580	3	N	3407	2977	1			764
								822	4	3748	9							
01	13633	X	13633	-0-		-0-	-0-	3293	1	6671	3	N	3328	3825	1			267
								8	4	3661	9							
02	11267	X	11267	-0-		-0-	-0-	2838	1	5291	3	N	2853	2695	1			425
								3138	9									
03	10679	X	10679	-0-		-0-	-0-	2013	1	5739	3	N	2660	2893	1			192
								1	4	2926	9							
*04	11086	X	11086	-0-		-0-	-0-	2351	1	5661	3	N	2792	2650	1			334
								3	4	3071	9							

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10906	X	10906	-0-		-0-	-0-	1666	1	7569	3	Y	1400	1438	1			135
								131	4	1540	9							
12	10887	X	10887	-0-		-0-	-0-	3032	1	5327	3	Y	2165	1848	1			452
								146	4	2382	9							
01	5983	X	4366	-0-		-1617	-0-	1199	1	2362	3	Y	688	1049	1			91
								48	4	757	9							
02	5404	X	573	-0-		-4831	-0-	553	3	10	4	Y	9					100
								10	9									
03	6578	X	6578	-0-		-0-	-0-	4842	3	2	4	Y	1576	1427	1			249
								1734	9									
*04	8203	X	8203	-0-		-0-	-0-	6204	3	12	4	Y	1806	1720	1			335
								1987	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15150	X	14387	-0-	-763	-0-	10943	3	236	4	N	2916	3029	1			367
							3208	9									
12	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	12646	3	200	4	N	3471	2936	1			902
							3818	9									
01	15655	X	13931	-0-	-1724	-0-	10629	3	202	4	N	2818	3253	1			467
							3100	9									
02	14000	X	9941	-0-	-4059	-0-	7766	3	147	4	N	1844	1806	1			505
							2028	9									
03	15717	X	12106	-0-	-3611	-0-	9535	3	200	4	N	2155	2164	1			496
							2371	9									
04	15210	X	7851	-0-	-7359	-0-	6131	3	146	4	N	1431	1563	1			364
							1574	9									

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21420	X	21420	-0-	-0-	-0-	17258	3	165	4	N	3634	3854	1			416
							3997	9									
12	21120	X	21120	-0-	-0-	-0-	17165	3	128	4	N	3479	3137	1			758
							3827	9									
01	19645	X	19645	-0-	-0-	-0-	16156	3	155	4	N	3031	3167	1			622
							3334	9									
02	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	9693	3	125	4	N	1857	2278	1			201
							2043	9									
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	2609	3	173	4	N	715	570	1			346
							787	9									
*04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	2716	3	92	4	N	1505	1493	1			358
							1656	9									

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10980	X	4239	-0-	-6741	-0-	273	1	3287	3	Y	616	608	1			35
							1	4	678	9							
12	11346	X	9076	-0-	-2270	-0-	287	1	7796	3	Y	903	847	1			91
							993	9									
01	11346	X	9077	-0-	-2269	-0-	610	1	7158	3	Y	1190	1207	1			74
							1309	9									
02	10248	X	9188	-0-	-1060	-0-	536	1	5325	3	Y	3020	2900	1			194
							5	4	3322	9							
03	10354	X	8554	-0-	-1800	-0-	215	1	7142	3	Y	1088	1196	1			86
							1197	9									
04	8790	X	8709	-0-	-81	-0-	646	1	6975	3	Y	989	1031	1			44
							1088	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12570	X	5566	-0-		-7004	-0-	205	1	4629	3	Y	606	844	1			53
								65	4	667	9							
07	9269	X	6821	-0-		-2448	-0-	18	1	588	3	Y	5650	5502	1			201
								6215	9									
08	9269	X	1116	-0-		-8153	-0-	80	1	224	3	Y	737	884	1			54
								1	4	811	9							
09	8970	X	-0-	-0-		-8970	-0-					Y	960	977	1			37
10	6820	X	5436	-0-		-1384	-0-	344	1	4056	3	Y	938	949	1			26
								4	4	1032	9							
*11	4318	X	4318	-0-		-0-	-0-	198	1	2263	3	Y	1686	1645	1			67
								2	4	1855	9							
*12	2618	X	2618	-0-		-0-	-0-	225	1	1750	3	Y	572	619	1			20
								14	4	629	9							
*01	793	X	793	-0-		-0-	-0-	48	1	534	3	Y	191	205	1			6
								1	4	210	9							
*02	3760	X	3760	-0-		-0-	-0-	209	1	2799	3	Y	680	632	1			54
								4	4	748	9							
*03	6861	X	6861	-0-		-0-	-0-	468	1	4980	3	Y	1275	1285	1			44
								10	4	1403	9							
*04	5814	X	5814	-0-		-0-	-0-	433	1	4141	3	Y	1118	1130	1			32
								10	4	1230	9							

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5805	X	5805	-0-		-0-	-0-	582	1	3794	3	Y	1293	1251	1			90
								7	4	1422	9							
12	6407	X	6407	-0-		-0-	-0-	411	1	4544	3	Y	1282	1247	1			125
								42	4	1410	9							
01	7649	X	7649	-0-		-0-	-0-	887	1	4942	3	Y	1647	1664	1			108
								8	4	1812	9							
02	5711	X	5711	-0-		-0-	-0-	579	1	3671	3	Y	1254	1298	1			64
								82	4	1379	9							
03	7722	X	7722	-0-		-0-	-0-	2182	1	3348	3	Y	1956	1969	1			51
								40	4	2152	9							
*04	8982	X	8982	-0-		-0-	-0-	4835	1	2199	3	Y	1722	1527	1			246
								54	4	1894	9							

MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	7747	-0-		-2753	-0-	1619	1	3824	3	N	2082	1963	1			396
								14	4	2290	9							
12	10757	X	10563	-0-		-194	-0-	1483	1	6528	3	N	2315	2143	1			568
								5	4	2547	9							
01	10757	X	7997	-0-		-2760	-0-	1574	1	4161	3	N	2037	2348	1			257
								21	4	2241	9							
02	9716	X	8221	-0-		-1495	-0-	1224	1	4812	3	N	1977	1983	1			251
								10	4	2175	9							
03	10571	X	10169	-0-		-402	-0-	2146	1	5446	3	N	2276	2161	1			366
								73	4	2504	9							
04	10230	X	9434	-0-		-796	-0-	2302	1	5096	3	N	1834	1958	1			242
								19	4	2017	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	1751	1	2183	3	N	1115	1317	1			129
							488	4	1227	9							
12	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	1820	1	3451	3	N	1676	1125	1			680
							619	4	1844	9							
01	605	X	605	-0-	-0-	-0-	288	1	38	3	N	231	757	1			154
							25	4	254	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733

11	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	890	1	15369	3	Y	2205	2234	1			112
							111	4	2426	9							
12	18414	X	14699	-0-	-3715	-0-	610	1	11036	3	Y	2610	2417	1			305
							182	4	2871	9							
01	18414	X	18334	-0-	-80	-0-	580	1	14792	3	Y	2302	2395	1			212
							430	4	2532	9							
02	17556	X	7204	-0-	-10352	-0-	226	1	5143	3	Y	1610	1768	1			54
							64	4	1771	9							
03	19437	X	16064	-0-	-3373	-0-	429	1	13178	3	Y	2224	2179	1			99
							11	4	2446	9							
04	18810	X	9876	-0-	-8934	-0-	367	1	7300	3	Y	2002	1938	1			163
							7	4	2202	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359

11	11220	X	6759	-0-	-4461	-0-	359	1	5222	3	Y	986	827	1			167
							93	4	1085	9							
12	11594	X	4840	-0-	-6754	-0-	203	1	4274	3	Y	304	390	1			81
							29	4	334	9							
01	11594	X	2840	-0-	-8754	-0-	209	1	2111	3	Y	398	379	1			100
							82	4	438	9							
02	10472	X	742	-0-	-9730	-0-	401	1	239	3	Y	73	105	1			68
							22	4	80	9							
03	6975	X	815	-0-	-6160	-0-	179	1	572	3	Y	5	71	1			2
							58	4	6	9							
04	6750	X	4532	-0-	-2218	-0-	313	1	4217	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167

11	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	496	1	5149	3	Y	3247	3117	1			201
							119	4	3572	9							
12	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	115	1	5400	3	Y	5617	5427	1			391
							28	4	6179	9							
01	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	283	1	2907	3	Y	7481	7373	1			499
							10	4	8229	9							
02	7084	X	6789	-0-	-295	-0-	224	1	2880	3	Y	3348	3744	1			103
							2	4	3683	9							
03	7843	X	6029	-0-	-1814	-0-	492	1	2848	3	Y	2439	2473	1			69
							6	4	2683	9							
*04	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	872	1	7901	3	Y	2979	2892	1			156
							10	4	3277	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	875	1	6298	3	N	1134	1099	1			489
							643	4	1247	9							
12	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	238	1	6096	3	N	1190	1074	1			605
							636	4	1309	9							
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	1161	1	1448	3	N	264	714	1			155
							573	4	290	9							
02	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	617	1	3752	3	N	655	362	1			448
							220	4	721	9							
03	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	94	1	6303	3	N	778	1076	1			150
							42	4	856	9							
*04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	734	1	4087	3	N	587	356	1			381
							79	4	646	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30225	X	30225	-0-	-0-	-0-	1120	1	24154	3	N	4385	4399	1			525
							127	4	4824	9							
12	37250	X	37250	-0-	-0-	-0-	1858	1	30079	3	N	4750	4374	1			901
							88	4	5225	9							
01	34470	X	34470	-0-	-0-	-0-	1052	1	29379	3	N	3593	4049	1			445
							87	4	3952	9							
02	DLQ G-10		31296	-0-	31296	31296	1193	1	25845	3	N	3799	3813	1			431
							79	4	4179	9							
03	DLQ G-10		35157	-0-	35157	66453	909	1	29694	3	N	4047	4005	1			473
							102	4	4452	9							
04	DLQ G-10		21372	-0-	21372	87825	1139	1	17437	3	N	2472	2267	1			678
							77	4	2719	9							

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	337	1	13971	3	Y	2364	2176	1			194
							120	4	2600	9							
12	15779	X	14453	-0-	-1326	-0-	625	1	11120	3	Y	2404	2264	1			334
							64	4	2644	9							
01	12679	X	12234	-0-	-445	-0-	725	1	9288	3	Y	2010	2208	1			136
							10	4	2211	9							
02	14252	X	13204	-0-	-1048	-0-	756	1	10107	3	Y	2127	2049	1			214
							1	4	2340	9							
03	15779	X	13397	-0-	-2382	-0-	591	1	10401	3	Y	2180	2223	1			171
							7	4	2398	9							
04	15270	X	12788	-0-	-2482	-0-	4235	1	6795	3	Y	1534	1513	1			192
							71	4	1687	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	1482	1	5836	3	N	1985	2196	1			130
							31	4	2184	9							
12	16306	X	16215	-0-	-91	-0-	1495	1	11241	3	N	3162	2614	1			678
							1	4	3478	9							
01	17205	X	13770	-0-	-3435	-0-	1542	1	9338	3	N	2526	2915	1			289
							111	4	2779	9							
02	15540	X	10358	-0-	-5182	-0-	1580	1	6436	3	N	2126	2036	1			379
							3	4	2339	9							
03	17205	X	14359	-0-	-2846	-0-	2522	1	9520	3	N	2105	2197	1			287
							1	4	2316	9							
04	15690	X	14066	-0-	-1624	-0-	3029	1	8240	3	N	2541	2355	1			473
							2	4	2795	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31860	X	29274	-0-	-2586	-0-	2457	1	23392	3	Y	3111	3106	1			109
							3	4	3422	9							
12	36925	X	36925	-0-	-0-	-0-	2685	1	30579	3	Y	3324	3030	1			403
							5	4	3656	9							
01	29574	X	18967	-0-	-10607	-0-	1364	1	14276	3	Y	2693	2743	1			353
							365	4	2962	9							
02	27328	X	24272	-0-	-3056	-0-	973	1	19776	3	Y	3201	3298	1			256
							2	4	3521	9							
03	32922	X	17161	-0-	-15761	-0-	1311	1	13067	3	Y	2518	2563	1			211
							13	4	2770	9							
04	31860	X	26117	-0-	-5743	-0-	2821	1	19450	3	Y	3491	3542	1			160
							6	4	3840	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13680	X	7336	-0-	-6344	-0-	5374	3	159	4	Y	1639	1508	1			201
							1803	9									
12	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	7342	3	205	4	Y	1602	1334	1			469
							1762	9									
01	9269	X	7891	-0-	-1378	-0-	5995	3	257	4	Y	1490	1831	1			128
							1639	9									
02	8372	X	8140	-0-	-232	-0-	6205	3	297	4	Y	1489	1422	1			195
							1638	9									
03	9300	X	5354	-0-	-3946	-0-	4129	3	123	4	Y	1002	1066	1			131
							1102	9									
04	9000	X	6307	-0-	-2693	-0-	4838	3	132	4	Y	1215	1218	1			128
							1337	9									

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	657	1	7726	3	N	1713	1680	1			342
							50	4	1884	9							
12	7936	X	7921	-0-	-15	-0-	663	1	6071	3	N	1045	937	1			450
							37	4	1150	9							
01	7936	X	7875	-0-	-61	-0-	723	1	5799	3	N	1200	1255	1			395
							33	4	1320	9							
02	DLQ G-10		5800	-0-	5800	5800	714	1	3972	3	N	971	1085	1			281
							46	4	1068	9							
03	DLQ G-10		7787	-0-	7787	13587	741	1	5682	3	N	1203	914	1			570
							41	4	1323	9							
04	DLQ G-10		7514	-0-	7514	21101	662	1	5635	3	N	1088	1266	1			392
							20	4	1197	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	8456	-0-	-3634	-0-	6287	3	139	4	Y	1845	2151	1			226
							2030	9									
12	13206	X	12137	-0-	-1069	-0-	9332	3	284	4	Y	2292	1847	1			671
							2521	9									
01	13206	X	10140	-0-	-3066	-0-	7485	3	287	4	Y	2153	2639	1			185
							2368	9									
02	11928	X	10334	-0-	-1594	-0-	7642	3	236	4	Y	2233	2126	1			292
							2456	9									
03	12152	X	8636	-0-	-3516	-0-	6438	3	152	4	Y	1860	1909	1			243
							2046	9									
04	11760	X	10511	-0-	-1249	-0-	7872	3	248	4	Y	2174	2188	1			229
							2391	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	9901	-0-	-929	-0-	709	1	6909	3	Y	2054	2110	1			154
							24	4	2259	9							
12	11191	X	8552	-0-	-2639	-0-	683	1	6316	3	Y	1382	1371	1			165
							33	4	1520	9							
01	11191	X	5762	-0-	-5429	-0-	575	1	3896	3	Y	1165	1216	1			114
							9	4	1282	9							
02	9240	X	7989	-0-	-1251	-0-	674	1	5563	3	Y	1553	1526	1			141
							44	4	1708	9							
03	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	996	1	7219	3	Y	1924	1877	1			188
							6	4	2116	9							
04	9900	X	7975	-0-	-1925	-0-	652	1	4965	3	Y	2128	2092	1			224
							17	4	2341	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	1299	-0-	-3711	-0-	787	1	109	3	Y	317	287	1			80
							54	4	349	9							
12	4743	X	1271	-0-	-3472	-0-	889	1	172	3	Y	162	192	1			50
							32	4	178	9							
01	2232	X	1562	-0-	-670	-0-	941	1	275	3	Y	278	277	1			51
							40	4	306	9							
02	1876	X	739	-0-	-1137	-0-	375	1	113	3	Y	221	212	1			60
							8	4	243	9							
03	2015	X	1041	-0-	-974	-0-	562	1	136	3	Y	239	241	1			58
							80	4	263	9							
04	1290	X	756	-0-	-534	-0-	720	1	18	3	Y	-0-	58	1			-0-
							18	4									

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	5572	-0-	-1058	-0-	2570	1	1409	3	Y	1278	1417	1			323
							187	4	1406	9							
12	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	3780	1	2143	3	Y	2224	1860	1			687
							145	4	2446	9							
01	8711	X	7749	-0-	-962	-0-	4322	1	1135	3	Y	2003	2324	1			366
							89	4	2203	9							
02	7868	X	3425	-0-	-4443	-0-	2128	1	447	3	Y	755	917	1			204
							19	4	831	9							
03	8711	X	7780	-0-	-931	-0-	2287	1	3319	3	Y	1638	1444	1			398
							372	4	1802	9							
04	8250	X	5496	-0-	-2754	-0-	2439	1	1334	3	Y	1537	1587	1			348
							32	4	1691	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	10503	-0-	-417	-0-	773	1	7541	3	Y	1966	1999	1			148
							26	4	2163	9							
12	11284	X	10138	-0-	-1146	-0-	836	1	7738	3	Y	1385	1368	1			165
							40	4	1524	9							
01	11284	X	6758	-0-	-4526	-0-	864	1	4976	3	Y	815	900	1			80
							21	4	897	9							
02	9800	X	7695	-0-	-2105	-0-	808	1	6100	3	Y	669	688	1			61
							51	4	736	9							
03	10850	X	8792	-0-	-2058	-0-	906	1	6639	3	Y	1129	1080	1			110
							5	4	1242	9							
04	10500	X	7001	-0-	-3499	-0-	700	1	5063	3	Y	1106	1100	1			116
							21	4	1217	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	664	1	9940	3	Y	1218	1229	1			539
							211	4	1340	9							
12	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	1121	1	16905	3	Y	769	1129	1			179
							352	4	846	9							
01	12183	X	10119	-0-	-2064	-0-	664	1	7779	3	Y	1404	1171	1			412
							132	4	1544	9							
02	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	587	1	11472	3	Y	623	841	1			194
							78	4	685	9							
03	12183	X	11849	-0-	-334	-0-	635	1	10657	3	Y	350	463	1			81
							172	4	385	9							
*04	20831	X	20831	-0-	-0-	-0-	1330	1	18384	3	Y	761	669	1			173
							280	4	837	9							

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563

11	28966	X	28966	-0-	-0-	-0-	25349	3	102	4	Y	3195	3126	1			214
							3515	9									
12	18321	X	14455	-0-	-3866	-0-	12321	3	69	4	Y	1877	1961	1			130
							2065	9									
01	29929	X	29929	-0-	-0-	-0-	27190	3	117	4	Y	2384	2329	1			185
							2622	9									
02	33830	X	33830	-0-	-0-	-0-	30012	3	96	4	Y	3384	3369	1			200
							3722	9									
03	37300	X	37300	-0-	-0-	-0-	33251	3	107	4	Y	3584	3541	1			243
							3942	9									
*04	36118	X	36118	-0-	-0-	-0-	32445	3	91	4	Y	3256	3301	1			198
							3582	9									

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468

11	30870	X	15250	-0-	-15620	-0-	1354	1	13030	3	Y	746	753	1			56
							45	4	821	9							
12	19251	X	19251	-0-	-0-	-0-	1591	1	14737	3	Y	2604	2350	1			310
							59	4	2864	9							
01	22881	X	22881	-0-	-0-	-0-	2448	1	16777	3	Y	3277	3266	1			321
							51	4	3605	9							
02	14224	X	12275	-0-	-1949	-0-	1197	1	9277	3	Y	1572	1750	1			143
							72	4	1729	9							
03	19251	X	14512	-0-	-4739	-0-	1481	1	10825	3	Y	1997	1945	1			195
							9	4	2197	9							
04	18630	X	11619	-0-	-7011	-0-	1191	1	8846	3	Y	1410	1457	1			148
							31	4	1551	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12330	X	11829	-0-	-501	-0-	613	1	10022	3	Y	975	950	1			431
							121	4	1073	9							
12	23547	X	23547	-0-	-0-	-0-	1093	1	16456	3	Y	5132	4369	1			1194
							353	4	5645	9							
01	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	811	1	14211	3	Y	2232	2771	1			655
							243	4	2455	9							
02	25514	X	25514	-0-	-0-	-0-	1306	1	21392	3	Y	2406	2312	1			749
							169	4	2647	9							
03	25816	X	25816	-0-	-0-	-0-	1580	1	20505	3	Y	3123	3152	1			720
							296	4	3435	9							
*04	22509	X	22509	-0-	-0-	-0-	1204	1	17608	3	Y	3134	3143	1			711
							250	4	3447	9							

STATE LAZY ACRE 57-T2-44 WELL #: W101H RRCID -> 283932 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37787	X	37787	-0-	-0-	-0-	5434	1	27670	3	N	4187	4147	1			488
							77	4	4606	9							
12	39928	X	31192	-0-	-8736	-0-	6078	1	21264	3	N	3413	3091	1			810
							96	4	3754	9							
01	39928	X	20951	-0-	-18977	-0-	5962	1	12364	3	N	2222	2671	1			361
							181	4	2444	9							
02	36064	X	32201	-0-	-3863	-0-	5831	1	21956	3	N	3890	3989	1			262
							135	4	4279	9							
03	39060	X	33365	-0-	-5695	-0-	6696	1	22118	3	N	4016	3737	1			541
							133	4	4418	9							
04	37800	X	29100	-0-	-8700	-0-	6893	1	18540	3	N	3329	3561	1			309
							5	4	3662	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W106H RRCID -> 284001 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15450	X	11842	-0-	-3608	-0-	2612	1	6373	3	Y	2596	2466	1			261
							1	4	2856	9							
12	15965	X	10870	-0-	-5095	-0-	2820	1	5344	3	Y	2459	2347	1			373
							1	4	2705	9							
01	14539	X	9833	-0-	-4706	-0-	3201	1	4643	3	Y	1792	1970	1			195
							18	4	1971	9							
02	12936	X	11277	-0-	-1659	-0-	2823	1	6009	3	Y	1944	1887	1			252
							307	4	2138	9							
03	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	5940	1	7755	3	Y	2179	2065	1			366
							41	4	2397	9							
*04	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	5530	1	9369	3	Y	1758	1868	1			256
							153	4	1934	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W107H RRCID -> 284079 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	8643	-0-	-1437	-0-	2305	1	5359	3	Y	889	1147	1			89
							1	4	978	9							
12	10416	X	9434	-0-	-982	-0-	3617	1	4947	3	Y	790	759	1			120
							1	4	869	9							
01	10416	X	8553	-0-	-1863	-0-	2883	1	4763	3	Y	815	846	1			89
							10	4	897	9							
02	8764	X	8292	-0-	-472	-0-	2020	1	4236	3	Y	1702	1570	1			221
							164	4	1872	9							
03	9424	X	5463	-0-	-3961	-0-	1607	1	2110	3	Y	1482	1454	1			249
							116	4	1630	9							
04	9120	X	6679	-0-	-2441	-0-	1359	1	2360	3	Y	2656	2518	1			387
							38	4	2922	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W105H RRCID -> 284082 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	4322	1	9825	3	Y	3442	3251	1			346
							2	4	3786	9							
12	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	5347	1	9174	3	Y	3779	3551	1			574
							2	4	4157	9							
01	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	4129	1	6791	3	Y	2584	2877	1			281
							39	4	2842	9							
02	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	3266	1	7451	3	Y	2371	2345	1			307
							240	4	2608	9							
03	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	3500	1	7497	3	Y	2194	2133	1			368
							34	4	2413	9							
*04	15775	X	15775	-0-	-0-	-0-	5105	1	8719	3	Y	1640	1769	1			239
							147	4	1804	9							

STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 284134 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012

11	30360	X	30183	-0-	-177	-0-	28146	3	242	4	Y	1632	1795	1			210
							1795	9									
12	31372	X	19067	-0-	-12305	-0-	17621	3	61	4	Y	1259	1311	1			158
							1385	9									
01	37264	X	37264	-0-	-0-	-0-	34221	3	217	4	Y	2569	2573	1			154
							2826	9									
02	30810	X	30810	-0-	-0-	-0-	29192	3	170	4	Y	1316	1361	1			109
							1448	9									
03	35732	X	35732	-0-	-0-	-0-	33728	3	14	4	Y	1809	1741	1			177
							1990	9									
04	30180	X	30142	-0-	-38	-0-	28447	3	4	4	Y	1537	1586	1			128
							1691	9									

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1402H RRCID -> 284255 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10408 - 14957

11	36753	X	36753	-0-	-0-	-0-	4527	1	27764	3	N	3794	3943	1			275
							289	4	4173	9							
12	39895	X	39895	-0-	-0-	-0-	6382	1	28137	3	N	4495	4490	1			280
							431	4	4945	9							
01	32984	X	23320	-0-	-9664	-0-	2847	1	16802	3	N	2801	2530	1			551
							590	4	3081	9							
02	34300	X	3969	-0-	-30331	-0-	1387	1	2233	3	N	308	679	1			180
							10	4	339	9							
03	37975	X	26712	-0-	-11263	-0-	3777	1	18786	3	N	3743	3550	1			373
							32	4	4117	9							
04	36750	X	20097	-0-	-16653	-0-	3424	1	12948	3	N	3364	3348	1			389
							25	4	3700	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469

11	22432	X	22432	-0-	-0-	-0-	1739	1	17933	3	Y	2454	2373	1			252
							61	4	2699	9							
12	22112	X	22112	-0-	-0-	-0-	1056	1	18155	3	Y	2635	2712	1			175
							2	4	2899	9							
01	17143	X	16079	-0-	-1064	-0-	1296	1	12031	3	Y	2501	2458	1			218
							1	4	2751	9							
02	15484	X	13238	-0-	-2246	-0-	696	1	9707	3	Y	2576	2630	1			164
							1	4	2834	9							
03	17143	X	5557	-0-	-11586	-0-	288	1	4278	3	Y	901	895	1			170
							991	9									
04	16590	X	13259	-0-	-3331	-0-	416	1	11286	3	Y	1415	1493	1			92
							1557	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W103H RRCID -> 284437 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	29027	X	29027	-0-	-0-	-0-	2360	1	24370	3	Y	2016	1922	1		207
							79	4	2218	9						
12	31155	X	30021	-0-	-1134	-0-	1561	1	27084	3	Y	1248	1372	1		83
							3	4	1373	9						
01	31155	X	24205	-0-	-6950	-0-	1862	1	21623	3	Y	652	678	1		57
							3	4	717	9						
02	28140	X	24460	-0-	-3680	-0-	1741	1	21849	3	Y	787	794	1		50
							4	4	866	9						
03	30008	X	8961	-0-	-21047	-0-	603	1	8138	3	Y	197	210	1		37
							3	4	217	9						
04	29040	X	13274	-0-	-15766	-0-	289	1	12506	3	Y	435	444	1		28
							479	9								

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W104H RRCID -> 284548 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	28125	X	28125	-0-	-0-	-0-	2127	1	22002	3	Y	3557	3838	1		365
							83	4	3913	9						
12	27787	X	27787	-0-	-0-	-0-	1268	1	21885	3	Y	4210	4296	1		279
							3	4	4631	9						
01	26567	X	22410	-0-	-4157	-0-	1469	1	17560	3	Y	3067	3079	1		267
							7	4	3374	9						
02	23996	X	22057	-0-	-1939	-0-	1352	1	16883	3	Y	3471	3517	1		221
							4	4	3818	9						
03	26567	X	8129	-0-	-18438	-0-	494	1	6265	3	Y	1242	1228	1		235
							4	4	1366	9						
04	25710	X	22466	-0-	-3244	-0-	432	1	18799	3	Y	2941	2985	1		191
							3235	9								

STATE GERONIMO 57-T3-8 WELL #: W101H RRCID -> 285012 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	47730	X	39351	-0-	-8379	-0-	4298	1	27768	3	N	5298	5310	1		526
							1457	4	5828	9						
12	49321	X	38535	-0-	-10786	-0-	4862	1	27764	3	N	5132	5215	1		443
							264	4	5645	9						
01	49321	X	27163	-0-	-22158	-0-	2007	1	20855	3	N	3829	3904	1		368
							89	4	4212	9						
02	44044	X	23450	-0-	-20594	-0-	2442	1	17171	3	N	3480	3527	1		321
							9	4	3828	9						
03	40672	X	36165	-0-	-4507	-0-	1984	1	28987	3	N	4721	4716	1		326
							1	4	5193	9						
04	39360	X	15499	-0-	-23861	-0-	1433	1	11825	3	N	2035	2181	1		180
							2	4	2239	9						

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W102H RRCID -> 285015 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	22170	X	15836	-0-	-6334	-0-	1192	1	11680	3	N	2490	2319	1		634
							225	4	2739	9						
12	22909	X	21287	-0-	-1622	-0-	1511	1	16751	3	N	2639	2307	1		966
							122	4	2903	9						
01	22909	X	21637	-0-	-1272	-0-	1407	1	16388	3	N	3108	3699	1		375
							423	4	3419	9						
02	21209	X	21209	-0-	-0-	-0-	1000	1	17456	3	N	2430	2343	1		462
							80	4	2673	9						
03	23668	X	23668	-0-	-0-	-0-	1136	1	19168	3	N	2910	2839	1		533
							163	4	3201	9						
04	20610	X	20602	-0-	-8	-0-	1832	1	16734	3	N	1756	1966	1		323
							104	4	1932	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W108H RRCID -> 285017 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66720	X	60445	-0-		-6275		-0-	4267	1	46325	3	Y	8921	9117	1			184
									40	4	9813	9							
12	59365	X	59128	-0-		-237		-0-	5340	1	44122	3	Y	8718	8499	1			403
									76	4	9590	9							
01	63643	X	52664	-0-		-10979		-0-	3313	1	41207	3	Y	7329	7379	1			353
									82	4	8062	9							
02	58870	X	58870	-0-		-0-		-0-	1233	1	37041	3	Y	18617	17452	1			1518
									117	4	20479	9							
03	63643	X	56115	-0-		-7528		-0-	1647	1	45792	3	Y	7827	8978	1			367
									66	4	8610	9							
*04	77478	X	77478	-0-		-0-		-0-	1338	1	66691	3	Y	8534	8403	1			498
									62	4	9387	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W103H RRCID -> 285038 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19920	X	13236	-0-		-6684		-0-	48	1	11359	3	Y	1600	1613	1			122
									69	4	1760	9							
12	25115	X	25115	-0-		-0-		-0-	79	1	23520	3	Y	1317	1348	1			91
									67	4	1449	9							
01	23384	X	23384	-0-		-0-		-0-	378	1	20232	3	Y	2442	2334	1			199
									88	4	2686	9							
02	18659	X	18659	-0-		-0-		-0-	698	1	17260	3	Y	499	658	1			40
									152	4	549	9							
03	30114	X	30114	-0-		-0-		-0-	3048	1	23919	3	Y	2769	2179	1			630
									101	4	3046	9							
04	23400	X	20307	-0-		-3093		-0-	1450	1	17110	3	Y	1526	1943	1			213
									68	4	1679	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W107H RRCID -> 285086 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40860	X	26918	-0-		-13942		-0-	1843	1	20280	3	Y	4341	4440	1			90
									20	4	4775	9							
12	36611	X	24011	-0-		-12600		-0-	2226	1	18071	3	Y	3339	3275	1			154
									41	4	3673	9							
01	31434	X	18742	-0-		-12692		-0-	1154	1	14163	3	Y	3085	3091	1			148
									31	4	3394	9							
02	28392	X	7820	-0-		-20572		-0-	238	1	7496	3	Y	53	197	1			4
									28	4	58	9							
03	27962	X	23334	-0-		-4628		-0-	648	1	19090	3	Y	3244	3096	1			152
									28	4	3568	9							
*04	41699	X	41699	-0-		-0-		-0-	791	1	38361	3	Y	2292	2310	1			134
									26	4	2521	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W103H RRCID -> 285099 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23100	X	13980	-0-		-9120		-0-	1387	1	10711	3	Y	1333	1505	1			109
									416	4	1466	9							
12	23870	X	10208	-0-		-13662		-0-	225	1	7907	3	Y	1819	1600	1			328
									75	4	2001	9							
01	21793	X	21540	-0-		-253		-0-	113	1	17727	3	Y	3350	3452	1			226
									15	4	3685	9							
02	19684	X	13301	-0-		-6383		-0-	97	1	10013	3	Y	2880	2981	1			125
									23	4	3168	9							
03	19096	X	18706	-0-		-390		-0-	976	1	14022	3	Y	3361	3314	1			172
									11	4	3697	9							
*04	20871	X	20871	-0-		-0-		-0-	1524	1	15556	3	Y	3417	3192	1			397
									32	4	3759	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W105H RRCID -> 285100 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26940	X	17464	-0-		-9476	-0-	1440	1	13717	3	Y	1722	1777	1			141
								413	4	1894	9							
12	23498	X	16460	-0-		-7038	-0-	336	1	13272	3	Y	2476	2170	1			447
								128	4	2724	9							
01	31815	X	31815	-0-		-0-	-0-	171	1	26905	3	Y	4264	4423	1			288
								49	4	4690	9							
02	23604	X	19720	-0-		-3884	-0-	159	1	16235	3	Y	2955	3115	1			128
								75	4	3251	9							
03	30133	X	30133	-0-		-0-	-0-	1532	1	24418	3	Y	3786	3720	1			194
								18	4	4165	9							
*04	26969	X	26969	-0-		-0-	-0-	2073	1	21188	3	Y	3332	3139	1			387
								43	4	3665	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W104H RRCID -> 285108 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42180	X	31315	-0-		-10865	-0-	129	1	28675	3	Y	2144	2304	1			164
								153	4	2358	9							
12	43586	X	40173	-0-		-3413	-0-	124	1	37041	3	Y	2638	2620	1			182
								106	4	2902	9							
01	35743	X	29836	-0-		-5907	-0-	452	1	27315	3	Y	1791	1827	1			146
								99	4	1970	9							
02	31808	X	29981	-0-		-1827	-0-	1107	1	27730	3	Y	828	907	1			67
								233	4	911	9							
03	40176	X	21	-0-		-40155	-0-	6	1	14	3	Y	1	68	1			-0-
								1	9									
04	38880	X	31302	-0-		-7578	-0-	1592	1	28100	3	Y	1367	1176	1			191
								106	4	1504	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W107H RRCID -> 285115 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32460	X	24786	-0-		-7674	-0-	2554	1	19099	3	Y	2698	2713	1			519
								165	4	2968	9							
12	33542	X	16975	-0-		-16567	-0-	899	1	13269	3	Y	2399	2129	1			789
								168	4	2639	9							
01	37985	X	37985	-0-		-0-	-0-	2586	1	30167	3	Y	4606	4921	1			474
								165	4	5067	9							
02	34555	X	34555	-0-		-0-	-0-	2890	1	26887	3	Y	3898	3662	1			710
								490	4	4288	9							
03	34964	X	34964	-0-		-0-	-0-	2529	1	28010	3	Y	3750	3897	1			563
								300	4	4125	9							
*04	32956	X	32956	-0-		-0-	-0-	3061	1	25796	3	Y	3638	3818	1			383
								97	4	4002	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W104H RRCID -> 285118 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23130	X	18930	-0-		-4200	-0-	1480	1	11500	3	Y	4987	5114	1			408
								464	4	5486	9							
12	23901	X	12337	-0-		-11564	-0-	301	1	10308	3	Y	1441	1589	1			260
								143	4	1585	9							
01	23901	X	18342	-0-		-5559	-0-	98	1	16788	3	Y	1311	1482	1			89
								14	4	1442	9							
02	21588	X	12942	-0-		-8646	-0-	115	1	12276	3	Y	457	526	1			20
								48	4	503	9							
03	24290	X	24290	-0-		-0-	-0-	1367	1	20699	3	Y	2008	1925	1			103
								15	4	2209	9							
*04	21767	X	21767	-0-		-0-	-0-	1767	1	18106	3	Y	1688	1595	1			196
								37	4	1857	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PERRYMAN 56-T3-34 WELL #: W108H RRCID -> 285125 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25170	X	13101	-0-	-12069	-0-	2444	1	8011	3	N	2372	2316	1			205
							37	4	2609	9							
12	26009	X	12614	-0-	-13395	-0-	1954	1	7986	3	N	2411	2323	1			293
							22	4	2652	9							
01	26009	X	15246	-0-	-10763	-0-	1931	1	9514	3	N	3174	2879	1			588
							310	4	3491	9							
02	17472	X	16794	-0-	-678	-0-	2138	1	10918	3	N	3322	3611	1			299
							84	4	3654	9							
03	37850	X	37850	-0-	-0-	-0-	3801	1	28646	3	N	4905	4660	1			544
							7	4	5396	9							
*04	33488	X	33488	-0-	-0-	-0-	7215	1	21648	3	N	4200	4267	1			477
							5	4	4620	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W108H RRCID -> 285126 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28200	X	11190	-0-	-17010	-0-	742	1	8736	3	Y	1503	1766	1			289
							59	4	1653	9							
12	29291	X	29291	-0-	-0-	-0-	1826	1	23214	3	Y	3661	2746	1			1204
							224	4	4027	9							
01	29140	X	27805	-0-	-1335	-0-	1754	1	21995	3	Y	3547	4386	1			365
							154	4	3902	9							
02	28869	X	28869	-0-	-0-	-0-	2299	1	21981	3	Y	3870	3530	1			705
							332	4	4257	9							
03	31693	X	31693	-0-	-0-	-0-	2207	1	24580	3	Y	4226	4297	1			634
							257	4	4649	9							
*04	30457	X	30457	-0-	-0-	-0-	2784	1	23457	3	Y	3753	3992	1			395
							88	4	4128	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W108H RRCID -> 285325 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26982	X	26982	-0-	-0-	-0-	22532	3	415	4	Y	3668	3998	1			235
							4035	9									
12	30417	X	30417	-0-	-0-	-0-	26035	3	409	4	Y	3612	3361	1			486
							3973	9									
01	27962	X	24949	-0-	-3013	-0-	21249	3	555	4	Y	2859	2958	1			387
							3145	9									
02	26486	X	26486	-0-	-0-	-0-	22518	3	607	4	Y	3055	3046	1			396
							3361	9									
03	30411	X	14008	-0-	-16403	-0-	12305	3	366	4	Y	1215	1472	1			139
							1337	9									
04	29430	X	23026	-0-	-6404	-0-	19421	3	225	4	Y	3073	3040	1			172
							3380	9									

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W105H RRCID -> 285394 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22320	X	18739	-0-	-3581	-0-	62	1	14120	3	Y	4081	4101	1			312
							68	4	4489	9							
12	23064	X	12568	-0-	-10496	-0-	24	1	7001	3	Y	5024	4989	1			347
							17	4	5526	9							
01	23064	X	18160	-0-	-4904	-0-	274	1	13937	3	Y	3560	3617	1			290
							33	4	3916	9							
02	20468	X	14584	-0-	-5884	-0-	347	1	7859	3	Y	5759	5583	1			466
							43	4	6335	9							
03	20336	X	8272	-0-	-12064	-0-	432	1	6922	3	Y	803	1086	1			183
							35	4	883	9							
*04	22650	X	22650	-0-	-0-	-0-	839	1	14872	3	Y	6257	5567	1			873
							56	4	6883	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SWEET MARILYN 57-T1-12 WELL #: W108H RRCID -> 285399 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26100	X	14378	-0-	-11722	-0-	5031	1	6169	3	N	2700	2808	1			257
							208	4	2970	9							
12	21607	X	14912	-0-	-6695	-0-	4817	1	6408	3	N	3329	2815	1			771
							25	4	3662	9							
01	21514	X	11670	-0-	-9844	-0-	3388	1	5674	3	N	2341	2813	1			299
							33	4	2575	9							
02	17584	X	7746	-0-	-9838	-0-	2721	1	3368	3	N	1488	1512	1			275
							20	4	1637	9							
03	19468	X	16690	-0-	-2778	-0-	1534	1	12351	3	N	2532	2393	1			414
							20	4	2785	9							
*04	19472	X	19472	-0-	-0-	-0-	4277	1	11742	3	N	3134	3109	1			439
							6	4	3447	9							

HOUSTON FULLER C20-4X43 WELL #: W101H RRCID -> 285430 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621

11	28169	X	28169	-0-	-0-	-0-	3533	1	17968	3	N	6033	6016	1			637
							32	4	6636	9							
12	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	1486	1	10044	3	N	2805	2807	1			635
							628	4	3086	9							
01	52455	X	52455	-0-	-0-	-0-	4439	1	36918	3	N	8734	8895	1			474
							1491	4	9607	9							
02	45718	X	45718	-0-	-0-	-0-	3084	1	33403	3	N	7728	7787	1			415
							730	4	8501	9							
03	44796	X	44796	-0-	-0-	-0-	2842	1	34139	3	N	7054	7054	1			415
							56	4	7759	9							
*04	40396	X	40396	-0-	-0-	-0-	3395	1	28956	3	N	7260	6884	1			791
							59	4	7986	9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 285512 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070

11	56015	X	56015	-0-	-0-	-0-	3176	1	40493	3	Y	10373	10105	1			643
							936	4	11410	9							
12	60388	X	44949	-0-	-15439	-0-	719	1	37311	3	Y	6101	6319	1			425
							208	4	6711	9							
01	60388	X	36123	-0-	-24265	-0-	1823	1	31629	3	Y	2380	2646	1			159
							53	4	2618	9							
02	54544	X	41228	-0-	-13316	-0-	1695	1	33148	3	Y	5794	5774	1			179
							12	4	6373	9							
03	57877	X	42271	-0-	-15606	-0-	2432	1	31724	3	Y	7351	7323	1			207
							29	4	8086	9							
04	56010	X	35799	-0-	-20211	-0-	2863	1	26162	3	Y	6137	6022	1			322
							23	4	6751	9							

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W108H RRCID -> 286547 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110

11	32941	X	32941	-0-	-0-	-0-	23903	3	318	4	N	7927	8014	1			191
							8720	9									
12	25194	X	25194	-0-	-0-	-0-	22880	3	72	4	N	2038	2035	1			194
							2242	9									
*01	52080	X	21653	-0-	-30427	-0-	706	1	16065	3	Y	4427	4568	1			53
							12	4	4870	9							
*02	47040	X	39186	-0-	-7854	-0-	1642	1	29182	3	Y	7504	7428	1			129
							108	4	8254	9							
*03	52080	X	45375	-0-	-6705	-0-	2188	1	36646	3	Y	5886	5925	1			90
							66	4	6475	9							
*04	32940	X	6134	-0-	-26806	-0-	373	1	4780	3	Y	882	953	1			19
							11	4	970	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: W102H RRCID -> 286614 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10370 - 20070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	74434	X	74434	-0-	-0-	-0-	5520	1	58209	3	N	8841	9149	1		693
							980	4	9725	9						
12	78421	X	78421	-0-	-0-	-0-	4879	1	62894	3	N	8903	9070	1		526
							855	4	9793	9						
01	77655	X	69394	-0-	-8261	-0-	5035	1	55513	3	N	7353	6877	1		1002
							758	4	8088	9						
02	70140	X	58706	-0-	-11434	-0-	4598	1	46253	3	N	6319	6970	1		351
							904	4	6951	9						
03	78430	X	60560	-0-	-17870	-0-	3809	1	48688	3	N	6807	6777	1		381
							575	4	7488	9						
04	75900	X	70622	-0-	-5278	-0-	2846	1	58389	3	N	8189	7885	1		685
							379	4	9008	9						

BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA WELL #: W101H RRCID -> 286615 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	43626	X	43626	-0-	-0-	-0-	7945	1	26614	3	N	8203	8227	1		760
							44	4	9023	9						
12	33068	X	33068	-0-	-0-	-0-	4885	1	21374	3	N	6154	6371	1		543
							40	4	6769	9						
01	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	3957	1	10221	3	N	3536	3745	1		334
							92	4	3890	9						
02	25374	X	25374	-0-	-0-	-0-	1431	1	20051	3	N	3237	3151	1		420
							331	4	3561	9						
03	23624	X	23624	-0-	-0-	-0-	1605	1	16488	3	N	4792	4202	1		1010
							260	4	5271	9						
*04	48187	X	48187	-0-	-0-	-0-	4942	1	34148	3	N	8128	8726	1		412
							156	4	8941	9						

EAST BLUFF 57-T1-34 WELL #: W102H RRCID -> 286649 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	32219	X	32219	-0-	-0-	-0-	7149	1	18969	3	N	5298	5355	1		393
							273	4	5828	9						
12	41137	X	27617	-0-	-13520	-0-	4695	1	17190	3	N	5060	4693	1		760
							166	4	5566	9						
01	41137	X	19652	-0-	-21485	-0-	1191	1	14405	3	N	3565	3602	1		723
							134	4	3922	9						
02	37156	X	33545	-0-	-3611	-0-	2933	1	24577	3	N	4915	5226	1		412
							628	4	5407	9						
03	36301	X	33970	-0-	-2331	-0-	3411	1	25096	3	N	4692	4481	1		623
							302	4	5161	9						
*04	33069	X	33069	-0-	-0-	-0-	3566	1	24042	3	N	4767	4967	1		423
							217	4	5244	9						

STATE BURNER 57-T1-45X40 SA WELL #: W104H RRCID -> 286661 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10322 - 20095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	95975	X	95975	-0-	-0-	-0-	75342	3	107	4	Y	18660	18592	1		454
							20526	9								
09	96780	X	88787	-0-	-7993	-0-	70736	3	73	4	Y	16344	16344	1		454
							17978	9								
10	102083	X	102051	-0-	-32	-0-	82312	3	109	4	Y	17845	17415	1		884
							19630	9								
11	98790	X	84178	-0-	-14612	-0-	66611	3	1657	4	Y	14464	14666	1		682
							15910	9								
12	102083	X	30087	-0-	-71996	-0-	25027	3	123	4	Y	4488	4516	1		654
							4937	9								
01	102052	X	-0-	-0-	-102052	-0-					Y	117	710	1		61
02	92176	X	-0-	-0-	-92176	-0-					Y	22	71	1		12
03	102052	X	-0-	-0-	-102052	-0-					Y	4	14	1		2
04	84180	X	-0-	-0-	-84180	-0-					Y	3	4	1		1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W101H RRCID -> 286791 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10816 - 20286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107693	X	107693	-0-	-0-	-0-	4256	1	82458	3	Y	19059	18442	1			637
							14	4	20965	9							
12	99010	X	99010	-0-	-0-	-0-	3265	1	76269	3	Y	17688	17364	1			961
							19	4	19457	9							
01	101998	X	101998	-0-	-0-	-0-	3383	1	79499	3	Y	17175	17399	1			737
							223	4	18893	9							
02	90874	X	90874	-0-	-0-	-0-	3701	1	70578	3	Y	14643	14569	1			811
							488	4	16107	9							
03	90675	X	83171	-0-	-7504	-0-	2971	1	66239	3	Y	12597	12821	1			587
							104	4	13857	9							
04	87750	X	82852	-0-	-4898	-0-	2233	1	64442	3	Y	14614	14838	1			363
							102	4	16075	9							

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 2H RRCID -> 286919 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9043 PERF.10400 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40500	X	14856	-0-	-25644	-0-	12876	3	210	4	Y	1609	1502	1			111
							1770	9									
12	44434	X	44434	-0-	-0-	-0-	40262	3	276	4	Y	3542	3458	1			195
							3896	9									
01	58540	X	58540	-0-	-0-	-0-	54340	3	343	4	Y	3506	3460	1			241
							3857	9									
02	33861	X	33861	-0-	-0-	-0-	30049	3	200	4	Y	3284	3020	1			505
							3612	9									
03	44358	X	44358	-0-	-0-	-0-	39605	3	182	4	Y	4155	3813	1			847
							4571	9									
04	40500	X	34050	-0-	-6450	-0-	30706	3	30	4	Y	3013	3326	1			534
							3314	9									

STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W101H RRCID -> 287067 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 9972 PERF.10315 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24873	X	24873	-0-	-0-	-0-	3261	1	17893	3	N	2959	3059	1			318
							464	4	3255	9							
12	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	2869	1	16996	3	N	2923	2739	1			502
							578	4	3215	9							
01	27257	X	27257	-0-	-0-	-0-	3237	1	19928	3	N	3325	3417	1			410
							434	4	3658	9							
02	DLQ G-10		20242	-0-	20242	20242	3673	1	13555	3	N	2148	2160	1			398
							651	4	2363	9							
03	DLQ G-10		26896	-0-	26896	47138	7906	1	14915	3	N	3201	3055	1			544
							554	4	3521	9							
04	DLQ G-10		23519	-0-	23519	70657	4130	1	16199	3	N	2671	2848	1			367
							252	4	2938	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W104H RRCID -> 287705 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25986	X	25986	-0-	-0-	-0-	1907	1	18666	3	Y	4862	4946	1			365
							65	4	5348	9							
12	23343	X	22590	-0-	-753	-0-	1845	1	17092	3	Y	3240	3219	1			386
							89	4	3564	9							
01	23343	X	12445	-0-	-10898	-0-	1198	1	9066	3	Y	1959	2153	1			192
							26	4	2155	9							
02	21084	X	18120	-0-	-2964	-0-	1674	1	13251	3	Y	2803	2740	1			255
							112	4	3083	9							
03	23343	X	17720	-0-	-5623	-0-	1623	1	13059	3	Y	2755	2741	1			269
							7	4	3031	9							
04	22590	X	16293	-0-	-6297	-0-	1485	1	12141	3	Y	2383	2401	1			251
							46	4	2621	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W106H RRCID -> 287931 COMPL. DATE 01/18/2020 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	4035	-0-		-6195	-0-	743	1	2400	3	Y	811	673	1			203
								892	9									
12	10571	X	4082	-0-		-6489	-0-	236	1	2715	3	Y	1028	1133	1			98
								1131	9									
01	10230	X	2781	-0-		-7449	-0-	178	1	1563	3	Y	944	885	1			157
								2	4	1038	9							
02	9240	X	4870	-0-		-4370	-0-	436	1	3508	3	Y	840	901	1			96
								2	4	924	9							
03	9521	X	9521	-0-		-0-	-0-	1025	1	7849	3	Y	583	619	1			60
								6	4	641	9							
*04	12476	X	12476	-0-		-0-	-0-	2240	1	9814	3	Y	369	392	1			37
								16	4	406	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107BH RRCID -> 288073 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29280	X	20440	-0-		-8840	-0-	1930	1	14878	3	Y	3302	2784	1			828
								3632	9									
12	31639	X	31639	-0-		-0-	-0-	1758	1	24744	3	Y	4670	5053	1			445
								5137	9									
01	32147	X	29730	-0-		-2417	-0-	2001	1	22456	3	Y	4791	4440	1			796
								3	4	5270	9							
02	29036	X	23407	-0-		-5629	-0-	1698	1	17971	3	Y	3393	3802	1			387
								6	4	3732	9							
03	32147	X	30862	-0-		-1285	-0-	2163	1	20916	3	Y	7071	6734	1			724
								5	4	7778	9							
04	30630	X	23921	-0-		-6709	-0-	2924	1	14809	3	Y	5618	5777	1			565
								8	4	6180	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W105H RRCID -> 288112 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20130	X	6415	-0-		-13715	-0-	573	1	4448	3	Y	1267	1177	1			318
								1394	9									
12	21515	X	21515	-0-		-0-	-0-	1267	1	16024	3	Y	3840	3792	1			366
								4224	9									
01	21328	X	18663	-0-		-2665	-0-	1318	1	13680	3	Y	3330	3143	1			553
								2	4	3663	9							
02	19264	X	15159	-0-		-4105	-0-	1270	1	11736	3	Y	1938	2270	1			221
								21	4	2132	9							
03	21514	X	15589	-0-		-5925	-0-	1411	1	12909	3	Y	1147	1251	1			117
								7	4	1262	9							
04	20820	X	12684	-0-		-8136	-0-	2014	1	9250	3	Y	1280	1268	1			129
								12	4	1408	9							

CHEVY CHASE 58-T2-47 WELL #: W107H RRCID -> 288176 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54060	X	42451	-0-		-11609	-0-	2301	1	37695	3	Y	2230	2530	1			167
								2	4	2453	9							
12	55862	X	37672	-0-		-18190	-0-	3165	1	31920	3	Y	2337	2047	1			457
								16	4	2571	9							
01	55862	X	42203	-0-		-13659	-0-	1693	1	34125	3	Y	5723	5917	1			263
								90	4	6295	9							
02	50456	X	32730	-0-		-17726	-0-	2466	1	23035	3	Y	5956	5803	1			416
								677	4	6552	9							
03	49825	X	49825	-0-		-0-	-0-	2816	1	39904	3	Y	6405	6230	1			591
								59	4	7046	9							
*04	44631	X	44631	-0-		-0-	-0-	2924	1	35625	3	Y	5506	5556	1			541
								25	4	6057	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: W208H RRCID -> 288249 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10541 - 15256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44490	X	38824	-0-	-5666	-0-	5122	1	28439	3	N	4574	4814	1			479
							232	4	5031	9							
12	45973	X	28753	-0-	-17220	-0-	4742	1	20612	3	N	2952	3244	1			187
							152	4	3247	9							
01	45601	X	42316	-0-	-3285	-0-	2823	1	34480	3	N	4423	4358	1			252
							148	4	4865	9							
02	DLQ G-10		43478	-0-	43478	43478	3674	1	34507	3	N	4718	4159	1			811
							107	4	5190	9							
03	DLQ G-10		44339	-0-	44339	87817	5392	1	34468	3	N	3981	4342	1			450
							100	4	4379	9							
04	DLQ G-10		45281	-0-	45281	133098	5929	1	34478	3	N	4294	4085	1			659
							151	4	4723	9							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W104H RRCID -> 288268 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10029 PERF.10560 - 14948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34410	X	27419	-0-	-6991	-0-	3408	1	23175	3	Y	325	731	1			156
							478	4	358	9							
12	31713	X	16024	-0-	-15689	-0-	6425	1	8399	3	Y	820	609	1			367
							298	4	902	9							
01	39029	X	3520	-0-	-35509	-0-	2677	1	372	3	Y	158	220	1			305
							297	4	174	9							
02	35252	X	3070	-0-	-32182	-0-	2780	1	82	3	Y	50					355
							153	4	55	9							
03	39029	X	9653	-0-	-29376	-0-	7335	1	1761	3	Y	156	441	1			70
							385	4	172	9							
04	27420	X	12046	-0-	-15374	-0-	7927	1	2755	3	Y	1051	655	1			466
							208	4	1156	9							

STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA WELL #: W208H RRCID -> 288318 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10335 - 20600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104808	X	104808	-0-	-0-	-0-	5319	1	84901	3	Y	13258	12977	1			995
							4	4	14584	9							
12	88040	X	87753	-0-	-287	-0-	6756	1	69968	3	Y	9994	9034	1			1955
							36	4	10993	9							
01	88040	X	75627	-0-	-12413	-0-	3625	1	63599	3	Y	7404	9018	1			341
							259	4	8144	9							
02	79520	X	46645	-0-	-32875	-0-	3553	1	36830	3	Y	5572	5523	1			390
							133	4	6129	9							
03	88040	X	85792	-0-	-2248	-0-	5022	1	72777	3	Y	7138	6869	1			659
							141	4	7852	9							
04	85200	X	80579	-0-	-4621	-0-	5198	1	68544	3	Y	6181	6233	1			607
							38	4	6799	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA WELL #: W201H RRCID -> 288374 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9831 PERF.10158 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79926	X	79926	-0-	-0-	-0-	5918	1	63605	3	N	8978	8960	1			480
							527	4	9876	9							
12	81406	X	73181	-0-	-8225	-0-	5862	1	57442	3	N	8717	8757	1			440
							288	4	9589	9							
01	80290	X	73569	-0-	-6721	-0-	4290	1	60537	3	N	7785	7881	1			344
							178	4	8564	9							
02	DLQ G-10		70805	-0-	70805	70805	2758	1	59587	3	N	7504	6621	1			1227
							206	4	8254	9							
03	DLQ G-10		61128	-0-	61128	131933	3324	1	51044	3	N	6000	6367	1			860
							160	4	6600	9							
04	DLQ G-10		66554	-0-	66554	198487	2922	1	55998	3	N	6740	6573	1			1027
							220	4	7414	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA WELL #: W101H RRCID -> 288459 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10795 - 17945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49950	X	47466	-0-	-2484	-0-	2651	1	33116	3	Y	10162	10034	1			839
							521	4	11178	9							
12	51615	X	20039	-0-	-31576	-0-	853	1	14317	3	Y	4395	4807	1			427
							34	4	4835	9							
01	55362	X	55362	-0-	-0-	-0-	2651	1	38637	3	Y	12254	11859	1			822
							595	4	13479	9							
02	49870	X	49870	-0-	-0-	-0-	2580	1	35311	3	Y	10708	10571	1			959
							200	4	11779	9							
03	56227	X	56227	-0-	-0-	-0-	3185	1	39841	3	Y	11853	12056	1			756
							163	4	13038	9							
*04	53512	X	53512	-0-	-0-	-0-	6674	1	36006	3	Y	9707	9401	1			1062
							154	4	10678	9							

STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: W102H RRCID -> 288467 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10512 - 14887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42480	X	40602	-0-	-1878	-0-	36808	3	318	4	Y	3160	2871	1			406
							3476	9									
12	44237	X	41659	-0-	-2578	-0-	36187	3	1263	4	Y	3826	3752	1			480
							4209	9									
01	50411	X	50411	-0-	-0-	-0-	46847	3	324	4	Y	2945	3248	1			177
							3240	9									
02	39956	X	31885	-0-	-8071	-0-	28029	3	153	4	Y	3366	3264	1			279
							3703	9									
03	44237	X	33572	-0-	-10665	-0-	29732	3	12	4	Y	3480	3418	1			341
							3828	9									
04	40590	X	30442	-0-	-10148	-0-	26478	3	4	4	Y	3600	3641	1			300
							3960	9									

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W108H RRCID -> 288477 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10030 - 19928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101400	X	82270	-0-	-19130	-0-	4980	1	61312	3	N	14062	14032	1			672
							510	4	15468	9							
12	104780	X	68980	-0-	-35800	-0-	1587	1	53733	3	N	11845	11968	1			549
							630	4	13030	9							
01	103726	X	70058	-0-	-33668	-0-	699	1	53647	3	N	12800	13266	1			83
							1632	4	14080	9							
02	93688	X	49869	-0-	-43819	-0-	338	1	34872	3	N	12145	11754	1			474
							1299	4	13360	9							
03	101432	X	85455	-0-	-15977	-0-	2183	1	66024	3	N	15478	15550	1			402
							222	4	17026	9							
04	82260	X	77508	-0-	-4752	-0-	4431	1	58740	3	N	12925	13057	1			270
							119	4	14218	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W103H RRCID -> 288481 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19170	X	13362	-0-	-5808	-0-	3118	1	6919	3	Y	3019	2777	1			528
							4	4	3321	9							
12	19809	X	13894	-0-	-5915	-0-	2000	1	8313	3	Y	3253	2852	1			929
							3	4	3578	9							
01	21649	X	21649	-0-	-0-	-0-	5163	1	13018	3	Y	3146	3695	1			380
							7	4	3461	9							
02	20865	X	20865	-0-	-0-	-0-	9112	1	9298	3	Y	2205	1994	1			591
							29	4	2426	9							
03	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	4033	1	9505	3	Y	1957	1890	1			658
							27	4	2153	9							
*04	23459	X	23459	-0-	-0-	-0-	5314	1	14631	3	Y	3186	3501	1			343
							9	4	3505	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W102H RRCID -> 288526 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10390 - 14789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38070	X	3919	-0-	-34151	-0-	703	1	3095	3	Y	3	210	1			1
							118	4	3	9							
12	20367	X	116	-0-	-20251	-0-	71	1	8	3	Y	21	13	1			9
							14	4	23	9							
01	9238	X	319	-0-	-8919	-0-	225	1	10	3	Y	1	6	1			4
							83	4	1	9							
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					Y	50					54
03	4061	X	1297	-0-	-2764	-0-	848	1	357	3	Y	27	69	1			12
							62	4	30	9							
04	3930	X	1229	-0-	-2701	-0-	1072	1	108	3	Y	9	17	1			4
							39	4	10	9							

STATE DOUG 56-T2-33X28 SA WELL #: W101H RRCID -> 288555 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48285	X	48285	-0-	-0-	-0-	32220	3	14	4	Y	14592	14253	1			1175
							16051	9									
12	51215	X	51215	-0-	-0-	-0-	34941	3	288	4	Y	14533	14252	1			1456
							15986	9									
01	50440	X	50440	-0-	-0-	-0-	36873	3	126	4	Y	12219	13249	1			426
							13441	9									
02	39456	X	39456	-0-	-0-	-0-	24267	3	153	4	Y	13669	13246	1			849
							15036	9									
03	39137	X	39137	-0-	-0-	-0-	25264	3	232	4	Y	12401	12670	1			580
							13641	9									
*04	41520	X	41520	-0-	-0-	-0-	27411	3	16	4	Y	12812	12897	1			495
							14093	9									

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W103H RRCID -> 288599 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20430	X	9436	-0-	-10994	-0-	1402	1	6993	3	Y	790	745	1			379
							172	4	869	9							
12	10385	X	2008	-0-	-8377	-0-	953	1	403	3	Y	552	684	1			247
							45	4	607	9							
01	10385	X	2492	-0-	-7893	-0-	1951	1	21	3	Y	145	148	1			244
							360	4	160	9							
02	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	50					294
03	9765	X	1423	-0-	-8342	-0-	73	1	28	3	Y	1197	952	1			539
							5	4	1317	9							
04	9450	X	505	-0-	-8945	-0-	241	1	34	3	Y	202	651	1			90
							8	4	222	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W104H RRCID -> 288604 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25380	X	11776	-0-	-13604	-0-	2979	1	5461	3	Y	3026	2964	1			529
							7	4	3329	9							
12	14756	X	11584	-0-	-3172	-0-	1504	1	6432	3	Y	3314	2897	1			946
							3	4	3645	9							
01	18386	X	18386	-0-	-0-	-0-	4171	1	10462	3	Y	3407	3941	1			412
							5	4	3748	9							
02	14644	X	3543	-0-	-11101	-0-	920	1	1082	3	Y	1391	1430	1			373
							11	4	1530	9							
03	16213	X	3819	-0-	-12394	-0-	1077	1	1831	3	Y	809	910	1			272
							21	4	890	9							
*04	23285	X	23285	-0-	-0-	-0-	4480	1	14034	3	Y	4334	4139	1			467
							4	4	4767	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 288607 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52999	X	52999	-0-	-0-	-0-	41228	3	16	4	Y	10686	10725	1			345
							11755	9									
12	50902	X	46194	-0-	-4708	-0-	36180	3	70	4	Y	9040	9025	1			360
							9944	9									
01	53307	X	53307	-0-	-0-	-0-	40640	3	368	4	Y	11181	11243	1			298
							12299	9									
02	50764	X	50764	-0-	-0-	-0-	39413	3	154	4	Y	10179	10017	1			460
							11197	9									
03	58622	X	58622	-0-	-0-	-0-	45819	3	12803	9	Y	11639	11672	1			427
*04	62291	X	62291	-0-	-0-	-0-	50060	3	13	4	Y	11107	11177	1			357
							12218	9									

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107H RRCID -> 288727 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: W102H RRCID -> 288822 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10032 - 14694

11	23872	X	23872	-0-	-0-	-0-	1475	1	19380	3	Y	2741	2894	1			157
							2	4	3015	9							
12	22941	X	22941	-0-	-0-	-0-	849	1	20137	3	Y	1777	1755	1			179
							1955	9									
01	50760	X	50760	-0-	-0-	-0-	3513	1	41376	3	Y	5336	5182	1			333
							1	4	5870	9							
02	38033	X	38033	-0-	-0-	-0-	2934	1	31718	3	Y	3066	3202	1			197
							8	4	3373	9							
03	57057	X	57057	-0-	-0-	-0-	1487	1	49565	3	Y	5459	5223	1			433
							6005	9									
*04	58952	X	58952	-0-	-0-	-0-	4540	1	48083	3	Y	5754	5930	1			257
							6329	9									

CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20 WELL #: W106H RRCID -> 288922 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044

11	55863	X	55863	-0-	-0-	-0-	4248	1	42665	3	Y	8023	7959	1			280
							125	4	8825	9							
12	54994	X	37913	-0-	-17081	-0-	2420	1	26265	3	Y	8387	7650	1			1017
							2	4	9226	9							
01	54994	X	9512	-0-	-45482	-0-	374	1	6284	3	Y	2528	3214	1			331
							73	4	2781	9							
02	52136	X	39291	-0-	-12845	-0-	1295	1	28178	3	Y	8923	8540	1			714
							3	4	9815	9							
03	57722	X	33600	-0-	-24122	-0-	1993	1	25120	3	Y	5895	6114	1			495
							2	4	6485	9							
04	55860	X	36504	-0-	-19356	-0-	3111	1	24968	3	Y	7652	7796	1			351
							8	4	8417	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
AUSTIN COX 57-T1-42X43 WELL #: W101H RRCID -> 289011 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92220	X	68138	-0-	-24082	-0-	54724	3	3	4	N	12192	11962	1			636
							13411	9									
12	95294	X	67958	-0-	-27336	-0-	55565	3	130	4	N	11148	11050	1			734
							12263	9									
01	77469	X	57093	-0-	-20376	-0-	45778	3	294	4	N	10019	10090	1			663
							11021	9									
02	69972	X	18373	-0-	-51599	-0-	14640	3	4	4	N	3390	3871	1			182
							3729	9									
03	77469	X	48418	-0-	-29051	-0-	38894	3	3	4	N	8655	8675	1			162
							9521	9									
04	68130	X	58648	-0-	-9482	-0-	47293	3	14	4	N	10310	9802	1			670
							11341	9									

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W109H RRCID -> 289014 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	64176					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	64176					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	64176					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64176					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64176					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64176					Y	-0-					-0-

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W107H RRCID -> 289015 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10562 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29820	X	22138	-0-	-7682	-0-	18024	3	916	4	Y	2907	2749	1			292
							3198	9									
12	30814	X	21497	-0-	-9317	-0-	18048	3	586	4	Y	2603	2463	1			432
							2863	9									
01	23343	X	572	-0-	-22771	-0-	443	3	129	4	Y	-0-					432
02	21084	X	-0-	-0-	-21084	-0-					Y	-0-					432
03	22878	X	1336	-0-	-21542	-0-	20	3	1316	4	Y	-0-					432
04	22140	X	360	-0-	-21780	-0-	55	3	305	4	Y	-0-	144	1			288

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W108H RRCID -> 289016 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10463 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16200	X	5937	-0-	-10263	-0-	4581	3	158	4	Y	1089	1186	1			109
							1198	9									
12	16740	X	3647	-0-	-13093	-0-	2667	3	151	4	Y	754	738	1			125
							829	9									
01	6262	X	446	-0-	-5816	-0-	336	3	110	4	Y	-0-					125
02	5656	X	-0-	-0-	-5656	-0-					Y	-0-					125
03	6138	X	936	-0-	-5202	-0-	790	3	146	4	Y	-0-					125
04	5940	X	1478	-0-	-4462	-0-	760	3	709	4	Y	8	42	1			91
							9	9									

SHIRLEY 58-T2-12X13 SA WELL #: W101H RRCID -> 289020 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62250	X	21075	-0-	-41175	-0-	15596	3	5479	9	Y	4981	4953	1			424
12	68273	X	68273	-0-	-0-	-0-	55513	3	2	4	Y	11598	11579	1			443
							12758	9									
01	64877	X	64877	-0-	-0-	-0-	54126	3	10751	9	Y	9774	9815	1			402
02	53004	X	51955	-0-	-1049	-0-	43991	3	7964	9	Y	7240	7346	1			296
03	68262	X	35867	-0-	-32395	-0-	30392	3	2	4	Y	4975	4802	1			469
							5473	9									
04	66060	X	54435	-0-	-11625	-0-	45655	3	48	4	Y	7938	8162	1			245
							8732	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LAVERNE 58-T2-12X1 SA WELL #: W101H RRCID -> 289028 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73260	X	18369	-0-	-54891	-0-	15634	3	2735	9	Y	2486	2732	1			212
12	67146	X	40426	-0-	-26720	-0-	33081	3	1	4	Y	6676	6633	1			255
							7344	9									
01	67146	X	60258	-0-	-6888	-0-	47837	3	12421	9	Y	11292	11083	1			464
02	60648	X	53882	-0-	-6766	-0-	43386	3	10496	9	Y	9542	9616	1			390
03	56885	X	45684	-0-	-11201	-0-	37456	3	2	4	Y	7478	7163	1			705
							8226	9									
*04	61820	X	61820	-0-	-0-	-0-	50099	3	65	4	Y	10596	10973	1			328
							11656	9									

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: 2H RRCID -> 289186 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23370	X	21394	-0-	-1976	-0-	2009	1	13304	3	Y	5092	5074	1			365
							480	4	5601	9							
12	24149	X	18239	-0-	-5910	-0-	1199	1	11864	3	Y	4431	4305	1			491
							302	4	4874	9							
01	24149	X	19110	-0-	-5039	-0-	1699	1	12588	3	Y	4336	4489	1			338
							53	4	4770	9							
02	19964	X	12947	-0-	-7017	-0-	1147	1	7841	3	Y	3472	3227	1			583
							140	4	3819	9							
03	22103	X	15918	-0-	-6185	-0-	1473	1	10275	3	Y	3661	4010	1			234
							143	4	4027	9							
04	21390	X	20550	-0-	-840	-0-	3233	1	12104	3	Y	4694	4757	1			171
							50	4	5163	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 WELL #: W108H RRCID -> 289202 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103301	X	103301	-0-	-0-	-0-	83920	3	28	4	N	17594	17804	1			792
							19353	9									
12	96000	X	96000	-0-	-0-	-0-	77243	3	18757	9	N	17052	17434	1			410
01	97991	X	86442	-0-	-11549	-0-	67385	3	1183	4	N	16249	16229	1			430
							17874	9									
02	96404	X	30728	-0-	-65676	-0-	25968	3	208	4	N	4138	3952	1			616
							4552	9									
03	106733	X	89996	-0-	-16737	-0-	72775	3	95	4	N	15569	15362	1			823
							17126	9									
04	103290	X	45053	-0-	-58237	-0-	36560	3	435	4	N	7325	7824	1			324
							8058	9									

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: W207H RRCID -> 289236 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63390	X	48581	-0-	-14809	-0-	2057	1	42057	3	Y	3732	3717	1			307
							362	4	4105	9							
12	65503	X	53966	-0-	-11537	-0-	2559	1	45636	3	Y	5124	4719	1			712
							135	4	5636	9							
01	65503	X	45976	-0-	-19527	-0-	2655	1	38224	3	Y	4598	5000	1			310
							39	4	5058	9							
02	59164	X	42202	-0-	-16962	-0-	2099	1	35489	3	Y	4191	4079	1			422
							4	4	4610	9							
03	65503	X	49560	-0-	-15943	-0-	2347	1	42180	3	Y	4549	4614	1			357
							29	4	5004	9							
04	52230	X	4616	-0-	-47614	-0-	697	1	3345	3	Y	518	810	1			65
							4	4	570	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
TBD 57-T1-41X32 WELL #: W101H RRCID -> 289493 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10281 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94380	X	71263	-0-	-23117	-0-	55492	3	230	4	Y	14128	14558	1			346
							15541	9									
12	97526	X	81345	-0-	-16181	-0-	64166	3	417	4	Y	15238	14294	1			1290
							16762	9									
01	89466	X	47791	-0-	-41675	-0-	36881	3	176	4	Y	9758	10452	1			596
							10734	9									
02	80808	X	28287	-0-	-52521	-0-	21269	3	240	4	Y	6162	6461	1			297
							6778	9									
03	89466	X	58348	-0-	-31118	-0-	45291	3	305	4	Y	11593	11037	1			853
							12752	9									
04	78720	X	68707	-0-	-10013	-0-	52981	3	182	4	Y	14131	14303	1			681
							15544	9									

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: W207H RRCID -> 289609 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64950	X	33655	-0-	-31295	-0-	1167	1	27981	3	Y	4000	4128	1			203
							107	4	4400	9							
12	57939	X	17048	-0-	-40891	-0-	272	1	14606	3	Y	1694	1699	1			198
							307	4	1863	9							
01	57939	X	47710	-0-	-10229	-0-	512	1	40872	3	Y	5329	5037	1			490
							464	4	5862	9							
02	64842	X	64842	-0-	-0-	-0-	1307	1	58316	3	Y	4424	4765	1			149
							353	4	4866	9							
03	62703	X	62703	-0-	-0-	-0-	1549	1	55001	3	Y	5545	5446	1			248
							53	4	6100	9							
*04	63056	X	63056	-0-	-0-	-0-	2722	1	54626	3	Y	5119	4950	1			417
							77	4	5631	9							

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W102H RRCID -> 289689 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10535 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62100	X	40853	-0-	-21247	-0-	37116	3	4	4	Y	3394	3438	1			310
							3733	9									
12	48546	X	33700	-0-	-14846	-0-	30541	3	3159	9	Y	2872	2826	1			356
01	48546	X	32797	-0-	-15749	-0-	29969	3	2828	9	Y	2571	2628	1			299
02	40740	X	40740	-0-	-0-	-0-	37650	3	3090	9	Y	2809	2841	1			267
03	47353	X	47353	-0-	-0-	-0-	43689	3	1	4	Y	3330	3291	1			306
							3663	9									
04	40860	X	33055	-0-	-7805	-0-	31804	3	10	4	Y	1128	1256	1			178
							1241	9									

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W103H RRCID -> 289691 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W101H RRCID -> 289693 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10678 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49230	X	31936	-0-	-17294	-0-	27587	3	4	4	Y	3950	3895	1			361
							4345	9									
12	44206	X	18801	-0-	-25405	-0-	15735	3	3066	9	Y	2787	2802	1			346
01	44206	X	8426	-0-	-35780	-0-	7207	3	1219	9	Y	1108	1325	1			129
02	30962	X	30962	-0-	-0-	-0-	25387	3	5575	9	Y	5068	4714	1			483
03	33710	X	33710	-0-	-0-	-0-	27690	3	6020	9	Y	5473	5453	1			503
*04	32285	X	32285	-0-	-0-	-0-	24891	3	9	4	Y	6714	6158	1			1059
							7385	9									

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W115H RRCID -> 289694 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10381 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49320	X	29744	-0-	-19576	-0-	24297	3	3	4	Y	4949	4771	1			453
							5444	9									
12	38657	X	21307	-0-	-17350	-0-	17699	3	3608	9	Y	3280	3326	1			407
01	38657	X	22949	-0-	-15708	-0-	18559	3	4390	9	Y	3991	3933	1			465
02	27748	X	27440	-0-	-308	-0-	23335	3	4105	9	Y	3732	3842	1			355
03	33725	X	33725	-0-	-0-	-0-	30671	3	3054	9	Y	2776	2876	1			255
04	29730	X	24242	-0-	-5488	-0-	22574	3	8	4	Y	1509	1526	1			238
							1660	9									

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: W201H RRCID -> 289695 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10499 - 15031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83010	X	43614	-0-	-39396	-0-	40235	3	53	4	Y	3024	3103	1			331
							3326	9									
12	71951	X	37626	-0-	-34325	-0-	35062	3	37	4	Y	2297	2056	1			572
							2527	9									
01	56296	X	19163	-0-	-37133	-0-	17837	3	195	4	Y	1028	1423	1			177
							1131	9									
02	50848	X	10429	-0-	-40419	-0-	9678	3	36	4	Y	650	648	1			179
							715	9									
03	56833	X	56833	-0-	-0-	-0-	52311	3	301	4	Y	3837	3541	1			475
							4221	9									
*04	44224	X	44224	-0-	-0-	-0-	40802	3	17	4	Y	3095	3269	1			301
							3405	9									

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: W201H RRCID -> 289696 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67200	X	47391	-0-	-19809	-0-	44061	3	1146	4	Y	1985	2043	1			174
							2184	9									
12	69440	X	49944	-0-	-19496	-0-	46124	3	1271	4	Y	2317	2043	1			448
							2549	9									
01	61566	X	47048	-0-	-14518	-0-	43876	3	1	4	Y	2883	2979	1			352
							3171	9									
02	55608	X	39389	-0-	-16219	-0-	35749	3	583	4	Y	2779	2836	1			295
							3057	9									
03	61566	X	48049	-0-	-13517	-0-	45492	3	7	4	Y	2318	2196	1			417
							2550	9									
04	48330	X	46264	-0-	-2066	-0-	44018	3	12	4	Y	2031	2185	1			263
							2234	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: W108H RRCID -> 289697 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10206 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65430	X	47603	-0-	-17827	-0-	194	1	42950	3	Y	3815	3821	1			358
							262	4	4197	9							
12	56141	X	44204	-0-	-11937	-0-	134	1	40060	3	Y	3527	3427	1			458
							130	4	3880	9							
01	55366	X	49679	-0-	-5687	-0-	692	1	44732	3	Y	3745	4021	1			182
							135	4	4120	9							
02	50008	X	42873	-0-	-7135	-0-	1152	1	37980	3	Y	3272	3257	1			197
							142	4	3599	9							
03	55366	X	48670	-0-	-6696	-0-	749	1	43703	3	Y	3702	3549	1			350
							146	4	4072	9							
*04	53326	X	53326	-0-	-0-	-0-	344	1	49272	3	Y	3208	3221	1			337
							181	4	3529	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: X101H RRCID -> 289710 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W101H RRCID -> 289764 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W112H RRCID -> 289802 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W203H RRCID -> 289803 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W101H RRCID -> 289943 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W113H RRCID -> 290077 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W206H RRCID -> 290105 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11519 - 20709

11	109720	X	109720	-0-	-0-	-0-	4892	1	94709	3	Y	9184	8884	1			307
							17	4	10102	9							
12	129247	X	129247	-0-	-0-	-0-	4975	1	114481	3	Y	8876	8701	1			482
							27	4	9764	9							
01	136172	X	136172	-0-	-0-	-0-	4997	1	120219	3	Y	9644	9712	1			414
							348	4	10608	9							
02	109875	X	109875	-0-	-0-	-0-	4702	1	96508	3	Y	7362	7368	1			408
							567	4	8098	9							
03	87885	X	83799	-0-	-4086	-0-	3150	1	75434	3	Y	4649	4840	1			217
							101	4	5114	9							
*04	124287	X	124287	-0-	-0-	-0-	3839	1	111359	3	Y	8096	8112	1			201
							183	4	8906	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W112H RRCID -> 290308 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990

11	65250	X	49717	-0-	-15533	-0-	187	1	40638	3	Y	7895	7915	0			117
							207	4	8685	9							
12	72695	X	47487	-0-	-25208	-0-	135	1	40768	3	Y	5889	5935	0			71
							106	4	6478	9							
01	72695	X	40903	-0-	-31792	-0-	614	1	35307	3	Y	4453	4449	0			75
							84	4	4898	9							
02	65660	X	18754	-0-	-46906	-0-	427	1	16197	3	Y	1883	1917	0			41
							59	4	2071	9							
03	70060	X	15445	-0-	-54615	-0-	137	1	13599	3	Y	1521	1544	0			18
							36	4	1673	9							
*04	50461	X	50461	-0-	-0-	-0-	328	1	46921	3	Y	2770	2748	0			40
							165	4	3047	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W106H RRCID -> 290313 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10263 - 17220

11	73710	X	45504	-0-	-28206	-0-	188	1	41493	3	Y	3265	3278	0			49
							231	4	3592	9							
12	57257	X	45036	-0-	-12221	-0-	136	1	41160	3	Y	3301	3310	0			40
							109	4	3631	9							
01	57257	X	43356	-0-	-13901	-0-	594	1	38950	3	Y	3360	3343	0			57
							116	4	3696	9							
02	45668	X	36973	-0-	-8695	-0-	1021	1	33264	3	Y	2353	2359	0			51
							100	4	2588	9							
03	48515	X	43336	-0-	-5179	-0-	696	1	39280	3	Y	2956	2971	0			36
							108	4	3252	9							
04	45510	X	36982	-0-	-8528	-0-	250	1	35598	3	Y	918	941	0			13
							124	4	1010	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W105H RRCID -> 290328 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10044 - 17180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74880	X	32595	-0-	-42285	-0-	117	1	28471	3	Y	3542	3541	0			53
							111	4	3896	9							
12	77376	X	60987	-0-	-16389	-0-	182	1	55076	3	Y	5073	5065	0			61
							149	4	5580	9							
01	77376	X	42183	-0-	-35193	-0-	433	1	38975	3	Y	2394	2415	0			40
							142	4	2633	9							
02	65716	X	28714	-0-	-37002	-0-	901	1	25365	3	Y	2175	2168	0			47
							55	4	2393	9							
03	60977	X	58794	-0-	-2183	-0-	965	1	54144	3	Y	3212	3220	0			39
							152	4	3533	9							
04	59010	X	50239	-0-	-8771	-0-	347	1	49312	3	Y	371	405	0			5
							172	4	408	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 8H RRCID -> 290331 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9815 PERF.10165 - 17339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56700	X	48701	-0-	-7999	-0-	193	1	42775	3	Y	4995	5058	0			74
							238	4	5495	9							
12	59768	X	51032	-0-	-8736	-0-	154	1	46017	3	Y	4293	4315	0			52
							139	4	4722	9							
01	61039	X	53657	-0-	-7382	-0-	717	1	46025	3	Y	6170	6118	0			104
							128	4	6787	9							
02	55132	X	46181	-0-	-8951	-0-	1232	1	40076	3	Y	4320	4330	0			94
							121	4	4752	9							
03	61039	X	49652	-0-	-11387	-0-	772	1	43843	3	Y	4468	4508	0			54
							122	4	4915	9							
04	49380	X	47683	-0-	-1697	-0-	304	1	43201	3	Y	3663	3664	0			53
							149	4	4029	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 7H RRCID -> 290343 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9784 PERF.10165 - 17224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61380	X	47157	-0-	-14223	-0-	195	1	42916	3	Y	3464	3484	0			52
							236	4	3810	9							
12	63426	X	45514	-0-	-17912	-0-	139	1	41835	3	Y	3101	3115	0			38
							129	4	3411	9							
01	55831	X	45302	-0-	-10529	-0-	636	1	41116	3	Y	3123	3108	0			53
							115	4	3435	9							
02	46648	X	40645	-0-	-6003	-0-	1114	1	36395	3	Y	2752	2745	0			60
							109	4	3027	9							
03	50437	X	43204	-0-	-7233	-0-	707	1	40179	3	Y	2006	2042	0			24
							111	4	2207	9							
04	47160	X	40858	-0-	-6302	-0-	278	1	39459	3	Y	895	906	0			13
							136	4	985	9							

STATE FLOYD 33-96X45 WELL #: W104H RRCID -> 290368 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11549 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	13715	3	9	4	N	4021	4128	1			1041
							4423	9									
12	15345	X	14683	-0-	-662	-0-	11567	3	3116	9	N	2833	2875	1			999
01	21514	X	12861	-0-	-8653	-0-	9904	3	3	4	N	2685	2464	1			1220
							2954	9									
02	29360	X	29360	-0-	-0-	-0-	22349	3	606	4	N	5823	5830	1			1213
							6405	9									
03	26218	X	26218	-0-	-0-	-0-	20205	3	4	4	N	5463	5373	1			1303
							6009	9									
*04	26603	X	26603	-0-	-0-	-0-	20627	3	5976	9	N	5433	5700	1			1036

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W106H RRCID -> 290387 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76320	X	48858	-0-	-27462	-0-	198	1	43772	3	Y	4225	4250	0			63
							240	4	4648	9							
12	78864	X	47824	-0-	-31040	-0-	142	1	42805	3	Y	4319	4330	0			52
							126	4	4751	9							
01	61535	X	47295	-0-	-14240	-0-	648	1	42433	3	Y	3722	3711	0			63
							120	4	4094	9							
02	45808	X	41600	-0-	-4208	-0-	1130	1	36583	3	Y	3435	3423	0			75
							108	4	3779	9							
03	50499	X	19320	-0-	-31179	-0-	369	1	17596	3	Y	1178	1239	0			14
							59	4	1296	9							
04	48870	X	24857	-0-	-24013	-0-	152	1	23583	3	Y	942	942	0			14
							86	4	1036	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W111H RRCID -> 290392 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10108 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77910	X	65104	-0-	-12806	-0-	267	1	58659	3	Y	5310	5326	0			79
							337	4	5841	9							
12	80228	X	55265	-0-	-24963	-0-	168	1	50733	3	Y	3855	3887	0			47
							123	4	4241	9							
01	72168	X	48780	-0-	-23388	-0-	770	1	44296	3	Y	3266	3258	0			55
							121	4	3593	9							
02	60872	X	56078	-0-	-4794	-0-	1516	1	49639	3	Y	4339	4300	0			94
							150	4	4773	9							
03	67270	X	58783	-0-	-8487	-0-	961	1	54006	3	Y	3334	3388	0			40
							149	4	3667	9							
04	65100	X	51193	-0-	-13907	-0-	338	1	48111	3	Y	2343	2349	0			34
							167	4	2577	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W110H RRCID -> 290403 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10201 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96840	X	55351	-0-	-41489	-0-	232	1	50924	3	Y	3557	3651	0			53
							282	4	3913	9							
12	79360	X	53253	-0-	-26107	-0-	152	1	46108	3	Y	6248	6225	0			76
							120	4	6873	9							
01	65658	X	52239	-0-	-13419	-0-	683	1	44270	3	Y	6505	6472	0			109
							130	4	7156	9							
02	59304	X	48203	-0-	-11101	-0-	1213	1	39418	3	Y	6775	6737	0			147
							119	4	7453	9							
03	65658	X	57598	-0-	-8060	-0-	816	1	46245	3	Y	9464	9497	0			114
							127	4	10410	9							
04	55350	X	48357	-0-	-6993	-0-	300	1	42707	3	Y	4728	4774	0			68
							149	4	5201	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W115H RRCID -> 290408 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10187 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70140	X	57962	-0-	-12178	-0-	208	1	45978	3	Y	10475	10538	0			156
							253	4	11523	9							
12	72447	X	52294	-0-	-20153	-0-	148	1	44363	3	Y	6955	7027	0			84
							132	4	7651	9							
01	72385	X	42508	-0-	-29877	-0-	583	1	37893	3	Y	3566	3590	0			60
							109	4	3923	9							
02	65380	X	37350	-0-	-28030	-0-	1101	1	35549	3	Y	539	587	0			12
							107	4	593	9							
03	63860	X	47735	-0-	-16125	-0-	765	1	42518	3	Y	3940	3904	0			48
							118	4	4334	9							
04	57960	X	45829	-0-	-12131	-0-	295	1	41686	3	Y	3367	3366	0			49
							144	4	3704	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W201H RRCID -> 290425 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10682 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63660	X	53015	-0-	-10645	-0-	220	1	48466	3	Y	3690	3711	0			55
							270	4	4059	9							
12	64387	X	51679	-0-	-12708	-0-	154	1	46440	3	Y	4495	4496	0			54
							140	4	4945	9							
01	57877	X	52337	-0-	-5540	-0-	714	1	46960	3	Y	4117	4102	0			69
							134	4	4529	9							
02	51688	X	48337	-0-	-3351	-0-	1334	1	43397	3	Y	3159	3159	0			69
							131	4	3475	9							
03	57226	X	50713	-0-	-6513	-0-	839	1	47132	3	Y	2374	2414	0			29
							131	4	2611	9							
04	53010	X	47846	-0-	-5164	-0-	319	1	45359	3	Y	1828	1831	0			26
							157	4	2011	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W108H RRCID -> 290446 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9885 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44640	X	41520	-0-	-3120	-0-	158	1	34418	3	Y	6134	6200	0			91
							197	4	6747	9							
12	51167	X	51167	-0-	-0-	-0-	143	1	42932	3	Y	7242	7245	0			88
							126	4	7966	9							
01	55397	X	46223	-0-	-9174	-0-	589	1	38733	3	Y	6178	6162	0			104
							105	4	6796	9							
02	50036	X	44381	-0-	-5655	-0-	1127	1	36720	3	Y	5839	5816	0			127
							111	4	6423	9							
03	55397	X	45356	-0-	-10041	-0-	698	1	39511	3	Y	4579	4651	0			55
							110	4	5037	9							
04	49530	X	43010	-0-	-6520	-0-	274	1	38717	3	Y	3533	3537	0			51
							133	4	3886	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W111H RRCID -> 290448 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9198 - 17087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64261	X	64261	-0-	-0-	-0-	254	1	55968	3	Y	7080	7157	0			105
							251	4	7788	9							
12	80410	X	80410	-0-	-0-	-0-	233	1	70201	3	Y	8882	8879	0			108
							206	4	9770	9							
01	97836	X	42055	-0-	-55781	-0-	677	1	34472	3	Y	6180	6184	0			104
							108	4	6798	9							
02	88368	X	63473	-0-	-24895	-0-	1677	1	54232	3	Y	6728	6686	0			146
							163	4	7401	9							
03	97836	X	47682	-0-	-50154	-0-	733	1	43124	3	Y	3375	3480	0			41
							112	4	3713	9							
04	77820	X	46367	-0-	-31453	-0-	287	1	38825	3	Y	6481	6428	0			94
							126	4	7129	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W110H RRCID -> 290449 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9999 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97080	X	42816	-0-	-54264	-0-	169	1	37230	3	Y	4721	4813	0			70
							224	4	5193	9							
12	95294	X	63263	-0-	-32031	-0-	183	1	55146	3	Y	7067	7051	0			86
							160	4	7774	9							
01	95294	X	56489	-0-	-38805	-0-	819	1	54480	3	Y	936	1006	0			16
							160	4	1030	9							
02	74480	X	32226	-0-	-42254	-0-	874	1	30878	3	Y	330	339	0			7
							111	4	363	9							
03	82460	X	40572	-0-	-41888	-0-	547	1	36112	3	Y	3481	3446	0			42
							84	4	3829	9							
*04	73110	X	73110	-0-	-0-	-0-	464	1	66007	3	Y	5827	5785	0			84
							229	4	6410	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 9H RRCID -> 290458 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9933 - 17278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45510	X	41237	-0-	-4273	-0-	166	1	36600	3	Y	3880	3916	0			58
							203	4	4268	9							
12	47027	X	36589	-0-	-10438	-0-	113	1	33815	3	Y	2326	2356	0			28
							102	4	2559	9							
01	49445	X	39216	-0-	-10229	-0-	543	1	35243	3	Y	3028	3005	0			51
							99	4	3331	9							
02	44660	X	33410	-0-	-11250	-0-	918	1	29894	3	Y	2280	2281	0			50
							90	4	2508	9							
03	49445	X	33724	-0-	-15721	-0-	580	1	32640	3	Y	375	420	0			5
							91	4	413	9							
04	41250	X	31815	-0-	-9435	-0-	221	1	31356	3	Y	117	120	0			2
							109	4	129	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W109H RRCID -> 290466 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9667 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56880	X	49238	-0-	-7642	-0-	188	1	40837	3	Y	7254	7360	0			108
							234	4	7979	9							
12	58776	X	57464	-0-	-1312	-0-	160	1	48333	3	Y	8027	8038	0			97
							141	4	8830	9							
01	72385	X	55702	-0-	-16683	-0-	708	1	47304	3	Y	6870	6851	0			116
							133	4	7557	9							
02	65380	X	53061	-0-	-12319	-0-	1371	1	44372	3	Y	6533	6507	0			142
							132	4	7186	9							
03	72385	X	56900	-0-	-15485	-0-	887	1	50029	3	Y	5314	5392	0			64
							139	4	5845	9							
04	55620	X	50841	-0-	-4779	-0-	323	1	45891	3	Y	4063	4068	0			59
							158	4	4469	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W107H RRCID -> 290516 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9782 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46800	X	40645	-0-	-6155	-0-	159	1	35094	3	Y	4716	4756	0			70
							204	4	5188	9							
12	48856	X	48856	-0-	-0-	-0-	143	1	43128	3	Y	4962	4972	0			60
							127	4	5458	9							
01	48391	X	45164	-0-	-3227	-0-	602	1	40215	3	Y	3844	3839	0			65
							119	4	4228	9							
02	43708	X	42747	-0-	-961	-0-	1158	1	37524	3	Y	3594	3581	0			78
							112	4	3953	9							
03	48856	X	47263	-0-	-1593	-0-	770	1	43129	3	Y	2949	2991	0			36
							120	4	3244	9							
04	47280	X	40356	-0-	-6924	-0-	266	1	37772	3	Y	1988	1995	0			29
							131	4	2187	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W101H RRCID -> 290526 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10658 - 20479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	83204	X	68485	-0-	-14719	-0-	40784	3	941	4	N	24327	24022	1			1363
							26760	9									
*06	80520	X	48829	-0-	-31691	-0-	30545	3	400	4	N	16258	17180	1			441
							17884	9									
*07	83204	X	35212	-0-	-47992	-0-	21655	3	211	4	N	12133	11579	1			995
							13346	9									
*08	68479	X	55249	-0-	-13230	-0-	38098	3	232	4	N	15381	15333	1			1043
							16919	9									
*09	66270	X	23033	-0-	-43237	-0-	15368	3	5	4	N	6964	7354	1			653
							7660	9									
*10	68479	X	20775	-0-	-47704	-0-	13797	3	556	4	N	5838	5332	1			1159
							6422	9									
*11	53460	X	43025	-0-	-10435	-0-	30571	3	29	4	N	11295	11777	1			677
							12425	9									
*12	55242	X	13755	-0-	-41487	-0-	12730	3	5	4	Y	927	705	1			899
							1020	9									
*01	55242	X	23382	-0-	-31860	-0-	17262	3	137	4	Y	5439	6161	1			177
							5983	9									
02	40152	X	21	-0-	-40131	-0-	7	3	14	9	Y	13	189	1			1
03	44454	X	31333	-0-	-13121	-0-	23083	3	187	4	Y	7330	7203	1			128
							8063	9									
*04	45568	X	45568	-0-	-0-	-0-	33153	3	164	4	Y	11137	10777	1			488
							12251	9									

STATE TUNSTILL 56-T2-15X10 WELL #: W201H RRCID -> 290576 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10850 - 19239

11	93600	X	43189	-0-	-50411	-0-	1611	1	34055	3	Y	6737	6642	1			556
							112	4	7411	9							
12	84909	X	75109	-0-	-9800	-0-	4962	1	59455	3	Y	9668	9286	1			938
							57	4	10635	9							
01	84909	X	50327	-0-	-34582	-0-	2433	1	39859	3	Y	6672	7162	1			448
							696	4	7339	9							
02	69692	X	62574	-0-	-7118	-0-	4152	1	50007	3	Y	7393	7179	1			662
							283	4	8132	9							
03	77159	X	59448	-0-	-17711	-0-	3421	1	48348	3	Y	6745	6977	1			430
							259	4	7420	9							
04	72690	X	5585	-0-	-67105	-0-	829	1	3781	3	Y	879	1213	1			96
							8	4	967	9							

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: W208H RRCID -> 291158 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11129 - 15580

11	73920	X	55487	-0-	-18433	-0-	4675	1	42302	3	Y	7680	7734	1			536
							62	4	8448	9							
12	69409	X	50988	-0-	-18421	-0-	3622	1	39175	3	Y	7122	6962	1			696
							357	4	7834	9							
01	69409	X	57820	-0-	-11589	-0-	5887	1	43949	3	Y	7207	7431	1			472
							56	4	7928	9							
02	60060	X	48544	-0-	-11516	-0-	5925	1	35046	3	Y	6122	6284	1			310
							839	4	6734	9							
*03	64294	X	36162	-0-	-28132	-0-	3396	1	27760	3	Y	4491	4684	1			117
							66	4	4940	9							
04	55500	X	28886	-0-	-26614	-0-	3510	1	21583	3	Y	3416	3044	1			489
							35	4	3758	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-13 WELL #: W208H RRCID -> 291159 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10149 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90210	X	85875	-0-	-4335	-0-	296	1	66502	3	Y	16999	16932	0			253
							378	4	18699	9							
12	93217	X	84116	-0-	-9101	-0-	231	1	69501	3	Y	12891	12988	0			156
							204	4	14180	9							
01	93217	X	79999	-0-	-13218	-0-	978	1	64177	3	Y	13325	13257	0			224
							186	4	14658	9							
02	84196	X	76588	-0-	-7608	-0-	1732	1	56160	3	Y	16843	16700	0			367
							169	4	18527	9							
03	88753	X	69492	-0-	-19261	-0-	1061	1	61373	3	Y	6262	6553	0			76
							170	4	6888	9							
04	85890	X	63337	-0-	-22553	-0-	402	1	57165	3	Y	5065	5068	0			73
							198	4	5572	9							

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: W206FH RRCID -> 291363 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11623 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151890	X	129613	-0-	-22277	-0-	114705	3	7	4	Y	13546	13831	1			227
							14901	9									
12	156953	X	102044	-0-	-54909	-0-	90803	3	11241	9	Y	10219	10235	1			211
01	137609	X	61722	-0-	-75887	-0-	53571	3	42	4	Y	7372	7042	1			541
							8109	9									
02	120960	X	107062	-0-	-13898	-0-	93315	3	13747	9	Y	12497	12515	1			523
03	133920	X	85203	-0-	-48717	-0-	74926	3	61	4	Y	9287	9355	1			455
							10216	9									
04	129600	X	83494	-0-	-46106	-0-	74457	3	9037	9	Y	8215	8143	1			527

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: X103FH RRCID -> 291406 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11136 - 18491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70260	X	69344	-0-	-916	-0-	53173	3	3	4	Y	14698	15116	1			247
							16168	9									
12	72602	X	40760	-0-	-31842	-0-	26707	3	14053	9	Y	12775	12759	1			263
01	72602	X	31925	-0-	-40677	-0-	22699	3	11	4	Y	8377	8025	1			615
							9215	9									
02	64708	X	64570	-0-	-138	-0-	53442	3	11128	9	Y	10116	10308	1			423
03	71641	X	30875	-0-	-40766	-0-	23519	3	10	4	Y	6678	6774	1			327
							7346	9									
04	69330	X	43293	-0-	-26037	-0-	30078	3	13215	9	Y	12014	11570	1			771

STATE DOUG 56-T2-33X28 WELL #: W203H RRCID -> 291444 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10850 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125130	X	106315	-0-	-18815	-0-	91443	3	33	4	N	13490	13690	1			743
							14839	9									
12	129301	X	79492	-0-	-49809	-0-	71064	3	178	4	N	7500	6806	1			1437
							8250	9									
01	129301	X	107433	-0-	-21868	-0-	93372	3	39	4	N	12747	13269	1			915
							14022	9									
02	116788	X	56902	-0-	-59886	-0-	47558	3	2	4	N	8493	8631	1			777
							9342	9									
03	109864	X	70816	-0-	-39048	-0-	57980	3	233	4	N	11457	11569	1			665
							12603	9									
04	106320	X	68467	-0-	-37853	-0-	56012	3	14	4	N	11310	11320	1			655
							12441	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: W201H RRCID -> 291681 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10837 - 15467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	505056	X	82992	-0-	-422064	-0-	5943	1	67162	3	Y	8926	8881	1			353
							68	4	9819	9							
12	88660	X	79492	-0-	-9168	-0-	5946	1	62774	3	Y	9495	9509	1			339
							327	4	10445	9							
01	88660	X	52044	-0-	-36616	-0-	3787	1	40936	3	Y	6433	6555	1			217
							245	4	7076	9							
02	80080	X	39849	-0-	-40231	-0-	1408	1	33912	3	Y	4100	3993	1			324
							19	4	4510	9							
03	88660	X	68095	-0-	-20565	-0-	2765	1	57080	3	Y	7474	7541	1			257
							29	4	8221	9							
04	82980	X	67551	-0-	-15429	-0-	5231	1	53765	3	Y	7668	7708	1			217
							120	4	8435	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W101H RRCID -> 292033 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10176 - 19989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		164847	-0-	164847	545596	570	1	132016	3	Y	28637	28231	0			426
							760	4	31501	9							
12	0		175992	-0-	175992	721588	489	1	146804	3	Y	25695	25810	0			311
							434	4	28265	9							
01	843906	X	122318	-0-	-721588	-0-	1669	1	102960	3	Y	15893	15937	0			267
							207	4	17482	9							
02	189028	X	20163	-0-	-168865	-0-	455	1	15398	3	Y	3851	4034	0			84
							74	4	4236	9							
03	209281	X	112951	-0-	-96330	-0-	1682	1	97974	3	Y	11844	11785	0			143
							267	4	13028	9							
04	202530	X	65422	-0-	-137108	-0-	410	1	58791	3	Y	5472	5536	0			79
							202	4	6019	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W114H RRCID -> 292040 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10042 - 19761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		191794	-0-	191794	554536	621	1	144520	3	Y	41692	41727	0			620
							792	4	45861	9							
12	0		162775	-0-	162775	717311	421	1	127438	3	Y	31394	31634	0			380
							383	4	34533	9							
01	862051	X	144740	-0-	-717311	-0-	1785	1	120155	3	Y	20382	20419	0			343
							380	4	22420	9							
02	189028	X	137404	-0-	-51624	-0-	3559	1	113493	3	Y	18190	18137	0			396
							343	4	20009	9							
03	209281	X	119528	-0-	-89753	-0-	1949	1	108041	3	Y	8394	8689	0			101
							305	4	9233	9							
04	202530	X	92955	-0-	-109575	-0-	616	1	87299	3	Y	4307	4346	0			62
							302	4	4738	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W115H RRCID -> 292059 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10050 - 19769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		156414	-0-	156414	427637	518	1	119827	3	Y	32137	31677	0			478
							718	4	35351	9							
12	0		170974	-0-	170974	598611	457	1	137234	3	Y	29889	30005	0			362
							405	4	32878	9							
01	734411	X	135800	-0-	-598611	-0-	1614	1	110819	3	Y	20944	20954	0			352
							329	4	23038	9							
02	147896	X	56682	-0-	-91214	-0-	1133	1	44564	3	Y	9827	9965	0			214
							175	4	10810	9							
03	163742	X	119929	-0-	-43813	-0-	1739	1	101401	3	Y	15008	15041	0			181
							280	4	16509	9							
04	158460	X	81819	-0-	-76641	-0-	560	1	73892	3	Y	6471	6559	0			93
							249	4	7118	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W102H RRCID -> 292060 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10171 - 20096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		215231	-0-	215231	616703	752	1	173638	3	Y	36203	35688	0			538
							1018	4	39823	9							
12	0		209908	-0-	209908	826611	572	1	171679	3	Y	33766	33895	0			409
							514	4	37143	9							
01	1036753	X	210142	-0-	-826611	-0-	2226	1	143013	3	Y	58635	58057	0			987
							404	4	64499	9							
02	191520	X	127365	-0-	-64155	-0-	2995	1	94745	3	Y	26716	27122	0			581
							237	4	29388	9							
03	212040	X	76009	-0-	-136031	-0-	1234	1	55028	3	Y	17833	18199	0			215
							131	4	19616	9							
04	205200	X	48891	-0-	-156309	-0-	213	1	34648	3	Y	12644	12676	0			183
							122	4	13908	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W103H RRCID -> 292061 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9965 PERF.10254 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		79556	-0-	79556	79556	215	1	61290	3	Y	16119	15904	0			215
							320	4	17731	9							
*09	0		257561	-0-	257561	337117	501	1	204565	3	Y	46889	46629	0			475
							917	4	51578	9							
*10	0		-0-	-0-	-0-	337117					Y	-0-	475	0			-0-
*11	0		157260	-0-	157260	494377	521	1	122489	3	Y	30470	30017	0			453
							733	4	33517	9							
*12	0		208606	-0-	208606	702983	586	1	177218	3	Y	27592	27711	0			334
							451	4	30351	9							
*01	862254	X	159271	-0-	-702983	-0-	1821	1	137553	3	Y	17718	17754	0			298
							407	4	19490	9							
*02	174580	X	134260	-0-	-40320	-0-	3615	1	117900	3	Y	11262	11315	0			245
							357	4	12388	9							
*03	193285	X	141568	-0-	-51717	-0-	2192	1	123388	3	Y	14223	14296	0			172
							343	4	15645	9							
04	187050	X	120479	-0-	-66571	-0-	752	1	106897	3	Y	11329	11337	0			164
							368	4	12462	9							

STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W206H RRCID -> 292067 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10604 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		70611	-0-	70611	410422	292	1	64534	3	Y	4929	4950	0			73
							363	4	5422	9							
12	0		69087	-0-	69087	479509	211	1	63221	3	Y	4973	4986	0			60
							185	4	5470	9							
01	544454	X	64945	-0-	-479509	-0-	921	1	59404	3	Y	4053	4045	0			68
							162	4	4458	9							
02	66640	X	55750	-0-	-10890	-0-	1560	1	50969	3	Y	2788	2795	0			61
							154	4	3067	9							
03	73780	X	55940	-0-	-17840	-0-	923	1	52210	3	Y	2424	2456	0			29
							141	4	2666	9							
04	71400	X	53987	-0-	-17413	-0-	326	1	46513	3	Y	6353	6290	0			92
							160	4	6988	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W113H RRCID -> 292103 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10142 - 19952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		92993	-0-	92993	92993	247	1	70789	3	Y	19626	19364	0	262
							368	4	21589	9					
*09	0		269862	-0-	269862	362855	488	1	200041	3	Y	62237	61869	0	630
							872	4	68461	9					
*10	0		169475	-0-	169475	532330	553	1	132299	3	Y	32783	32748	0	665
							562	4	36061	9					
*11	0		121719	-0-	121719	654049	395	1	93173	3	Y	25073	25365	0	373
							571	4	27580	9					
*12	0		212845	-0-	212845	866894	574	1	172502	3	Y	35684	35625	0	432
							517	4	39252	9					
*01	1025313	X	158419	-0-	-866894	-0-	1828	1	131953	3	Y	22051	22112	0	371
							382	4	24256	9					
*02	168000	X	105778	-0-	-62222	-0-	2669	1	85667	3	Y	15638	15669	0	340
							240	4	17202	9					
*03	186000	X	45921	-0-	-140079	-0-	839	1	39064	3	Y	5355	5630	0	65
							127	4	5891	9					
04	180000	X	75015	-0-	-104985	-0-	380	1	59469	3	Y	13604	13472	0	197
							202	4	14964	9					

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: W203H RRCID -> 292302 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10457 - 14956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		76613	-0-	76613	76613	267	1	68189	3	Y	7075	6980	0	95
							374	4	7783	9					
*09	0		105283	-0-	105283	181896	231	1	96455	3	Y	7435	7455	0	75
							418	4	8179	9					
*10	0		92308	-0-	92308	274204	363	1	83200	3	Y	7628	7548	0	155
							354	4	8391	9					
*11	0		92789	-0-	92789	366993	375	1	82833	3	Y	8287	8319	0	123
							465	4	9116	9					
*12	0		84407	-0-	84407	451400	253	1	75519	3	Y	7649	7679	0	93
							221	4	8414	9					
*01	528114	X	76714	-0-	-451400	-0-	1064	1	67356	3	Y	7376	7345	0	124
							180	4	8114	9					
*02	76832	X	71818	-0-	-5014	-0-	1882	1	61279	3	Y	7704	7660	0	168
							183	4	8474	9					
*03	85064	X	72303	-0-	-12761	-0-	1166	1	65899	3	Y	4599	4711	0	56
							179	4	5059	9					
04	82320	X	67661	-0-	-14659	-0-	411	1	58894	3	Y	7413	7362	0	107
							202	4	8154	9					

STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 WELL #: W111H RRCID -> 292310 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10134 - 19897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		97224	-0-	97224	97224	256	1	73078	3	Y	21373	21087	0	286
							380	4	23510	9					
*09	0		252496	-0-	252496	349720	448	1	183825	3	Y	61293	60959	0	620
							801	4	67422	9					
*10	0		88821	-0-	88821	438541	285	1	65185	3	Y	20973	21167	0	426
							281	4	23070	9					
*11	0		136353	-0-	136353	574894	439	1	102892	3	Y	29436	29424	0	438
							642	4	32380	9					
*12	0		210280	-0-	210280	785174	545	1	163796	3	Y	41320	41258	0	500
							487	4	45452	9					
*01	944517	X	159343	-0-	-785174	-0-	1783	1	126648	3	Y	27757	27790	0	467
							379	4	30533	9					
*02	159600	X	130954	-0-	-28646	-0-	3153	1	102578	3	Y	22647	22621	0	493
							311	4	24912	9					
*03	176700	X	123184	-0-	-53516	-0-	1841	1	103149	3	Y	16279	16575	0	197
							287	4	17907	9					
04	171000	X	28633	-0-	-142367	-0-	182	1	24585	3	Y	3454	3601	0	50
							67	4	3799	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BRIGHAM OPERATING, LLC 092825
RALPHIE 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290958 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11036 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	131440	X	101642	-0-	-29798	-0-	75243	3	26399	9	Y	23999	23908	0			91
01	131440	X	109969	-0-	-21471	-0-	81847	3	28122	9	Y	25565	25386	0			270
02	118720	X	93618	-0-	-25102	-0-	68468	3	25150	9	Y	22864	22794	0			340
03	131440	X	104300	-0-	-27140	-0-	79510	3	24790	9	Y	22536	22688	0			188
04	106410	X	84808	-0-	-21602	-0-	64932	3	19876	9	Y	18069	17992	0			265

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291087 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10976 - 16100

11	SHUT IN		37888	-0-	37888	71524	27459	3	10429	9	Y	9481	10061	0			317
12	126642	X	55118	-0-	-71524	-0-	40320	3	14798	9	Y	13453	13402	0			368
01	76694	X	70879	-0-	-5815	-0-	52478	3	18401	9	Y	16728	16611	0			485
02	69272	X	58124	-0-	-11148	-0-	41401	3	16723	9	Y	15203	15155	0			533
03	76694	X	67501	-0-	-9193	-0-	50629	3	16872	9	Y	15338	15441	0			430
04	68580	X	53739	-0-	-14841	-0-	40021	3	13718	9	Y	12471	12418	0			483

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLON (PERMIAN) LLC 124807
RICHBURG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180

11	9630	X	6172	-0-	-3458	-0-	600	1	4827	3	Y	556	424	1			140
							133	4	612	9							
12	5146	X	2453	-0-	-2693	-0-	620	1	1061	3	Y	639	608	1			171
							69	4	703	9							
01	5146	X	1594	-0-	-3552	-0-	615	1	442	3	Y	369	394	0			146
							131	4	406	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	477	203	0	1	8	419
03	DLQ G-10		4354	-0-	4354	4354	600	1	2618	3	Y	848	848	0			419
							203	4	933	9							
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4354					Y	NO RPT					419

FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1950	3	95	9	N	86	180	1			294
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	973	3	53	9	N	48					342
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					342
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					342
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					342
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					342

BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	727	3	125	9	N	114	169	1			274
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	448	3	122	9	N	111					385
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	355	3	83	9	N	75	173	1			287
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	540	3	89	9	N	81					368
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	556	3	108	9	N	98	181	1			285
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

MICHIGAN 21 WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4164	3	520	9	N	473	737	1			262
12	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	4856	3	784	9	N	713	718	1			257
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	2852	3	318	9	N	289	356	1			190
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					190
03	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	9658	3	945	9	N	859	371	1			678
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					678

SONOMA STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			291
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2021

GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	14011	3	660	9	N	600	497	0			452
12	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	7973	3	573	9	N	521	529	0			444
01	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10218	3	443	9	N	403	456	0			391
02	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1341	3	86	9	N	78	73	0			396
03	9362	X	6632	-0-	-2730	-0-	6382	3	250	9	N	227	246	0			377
04	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					377

ATLANTA 73 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					159
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	62					221
01	1829	X	1391	-0-	-438	-0-	1241	3	150	9	N	136	152	1			205
02	2800	N	5099	-0-	2299	2299	4541	3	558	9	N	507	353	1	4	8	355
03	3100	N	17183	-0-	14083	16382	13125	3	2290	4	N	1607	1460	1			502
							1768	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	16382					N	NO RPT					502

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
12	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	1887	3	330	9	N	300					551
01	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5244	3	524	9	N	476	740	1			287
02	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6077	3	482	9	N	438	344	1	1	8	380
03	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	1983	3	172	9	N	156	183	1			353
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					353

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 20H RRCID -> 285515 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11078 - 20648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60600	X	54366	-0-	-6234	-0-	50987	3	3379	9	Y	3072	3042	0	2	8	220
12	61783	X	55040	-0-	-6743	-0-	51569	3	3471	9	Y	3155	3165	0	3	8	207
01	61783	X	53348	-0-	-8435	-0-	49281	3	678	4	Y	3081	3126	0	2	8	160
							3389	9									
02	50932	X	46862	-0-	-4070	-0-	41772	3	1843	4	Y	2952	2950	0	7	8	155
							3247	9									
03	56358	X	47986	-0-	-8372	-0-	45031	3	172	4	Y	2530	2536	0			149
							2783	9									
04	54360	X	NO RPT	-0-	-54360	-0-					Y	NO RPT					149

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10863 - 20716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41670	X	38307	-0-	-3363	-0-	33255	3	5052	9	Y	4593	4538	0	3	8	334
12	43059	X	39169	-0-	-3890	-0-	33631	3	60	4	Y	4980	4892	0	3	8	419
							5478	9									
01	42966	X	37774	-0-	-5192	-0-	32501	3	5273	9	Y	4794	4698	0	1	8	514
02	37212	X	34363	-0-	-2849	-0-	29955	3	4408	9	Y	4007	4088	0	8	8	425
03	40858	X	35884	-0-	-4974	-0-	30827	3	55	4	Y	4547	4622	0			350
							5002	9									
04	38310	X	NO RPT	-0-	-38310	-0-					Y	NO RPT					350

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 20H RRCID -> 285527 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11050 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37736	X	37736	-0-	-0-	-0-	33570	3	336	4	Y	3482	3342	0	4	8	291
							3830	9									
12	38037	X	33799	-0-	-4238	-0-	29340	3	4459	9	Y	4054	4013	0	3	8	329
01	46148	X	46148	-0-	-0-	-0-	40737	3	5411	9	Y	4919	4892	0	2	8	354
02	43949	X	43949	-0-	-0-	-0-	38548	3	483	4	Y	4471	4458	0	14	8	353
							4918	9									
03	47764	X	47764	-0-	-0-	-0-	41353	3	383	4	Y	5480	5424	0			409
							6028	9									
04	37740	X	NO RPT	-0-	-37740	-0-					Y	NO RPT					409

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 10H RRCID -> 285589 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40440	X	36597	-0-	-3843	-0-	34903	3	1694	9	N	1540	1561	0	1	8	357
12	40331	X	37159	-0-	-3172	-0-	35651	3	1508	9	N	1371	1556	0	2	8	170
01	40269	X	32353	-0-	-7916	-0-	30354	3	1999	9	N	1817	1718	0	1	8	268
02	35532	X	31605	-0-	-3927	-0-	29347	3	1190	4	N	971	873	0	6	8	360
							1068	9									
03	38936	X	34647	-0-	-4289	-0-	31394	3	1624	4	N	1481	1501	0			340
							1629	9									
04	36600	X	NO RPT	-0-	-36600	-0-					N	NO RPT					340

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285590 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 17910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33137	X	33137	-0-	-0-	-0-	29870	3	43	4	Y	2931	2557	0	1	8	373
							3224	9									
12	22413	X	21430	-0-	-983	-0-	19532	3	1898	9	Y	1725	1795	0	2	8	301
01	21607	X	19950	-0-	-1657	-0-	17854	3	2096	9	Y	1905	1828	0	1	8	377
02	DLQ G-10		14462	-0-	14462	14462	12121	3	90	4	Y	2046	1865	0	7	8	551
							2251	9									
03	DLQ G-10		17642	-0-	17642	32104	15366	3	76	4	Y	2000	2249	0			302
							2200	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	32104					Y	NO RPT					302

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 2H RRCID -> 285591 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28560	X	22208	-0-	-6352	-0-	18273	3	26	4	Y	3554	3736	0	2	8	452
							3909	9									
12	27838	X	25076	-0-	-2762	-0-	22175	3	2901	9	Y	2637	2625	0	4	8	460
01	26285	X	26285	-0-	-0-	-0-	23730	3	2555	9	Y	2323	2322	0	1	8	460
02	DLQ G-10		15419	-0-	15419	15419	14487	3	107	4	Y	750	1006	0	2	8	202
							825	9									
03	DLQ G-10		23411	-0-	23411	38830	21849	3	107	4	Y	1323	1325	0			200
							1455	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	38830					Y	NO RPT					200

FLEMING 13 WELL #: 10H RRCID -> 285593 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9878 - 14324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29010	X	24813	-0-	-4197	-0-	24105	3	708	9	N	644	505	0			307
12	29078	X	25160	-0-	-3918	-0-	24656	3	504	9	N	458	570	0	2	8	193
01	28458	X	25123	-0-	-3335	-0-	24498	3	625	9	N	568	538	0	2	8	221
02	25060	X	22197	-0-	-2863	-0-	21710	3	487	9	N	443	391	0	25	8	248
03	26939	X	24530	-0-	-2409	-0-	23856	3	674	9	N	613	640	0			221
04	24810	X	NO RPT	-0-	-24810	-0-					N	NO RPT					221

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 285594 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10958 - 20709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1730	3	20	9	Y	18	20	0			-0-
12	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			Y	-0-					-0-
01	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	1878	3	406	9	Y	369	356	0			13
02	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1423	3	2	4	Y	438	430	0	1	8	20
							482	9									
03	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	1537	3	825	9	Y	750	746	0			24
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					24

SAUL 35 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285595 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43530	X	42560	-0-	-970	-0-	38889	3	3671	9	Y	3337	3365	0	2	8	346
12	44981	X	42688	-0-	-2293	-0-	39384	3	3304	9	Y	3004	2962	0	3	8	385
01	44981	X	42213	-0-	-2768	-0-	39026	3	3187	9	Y	2897	2896	0	1	8	385
02	40348	X	33152	-0-	-7196	-0-	30213	3	2939	9	Y	2672	2600	0	6	8	451
03	44671	X	41793	-0-	-2878	-0-	38712	3	3081	9	Y	2801	3131	0			121
04	42570	X	NO RPT	-0-	-42570	-0-					Y	NO RPT					121

SANDHU STATE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285596 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56640	X	51361	-0-	-5279	-0-	48497	3	2864	9	N	2604	2587	0			276
12	57257	X	52209	-0-	-5048	-0-	47925	3	1453	4	N	2574	2632	0	1	8	217
							2831	9									
01	56482	X	50518	-0-	-5964	-0-	47535	3	2983	9	N	2712	2582	0	1	8	346
02	49448	X	44269	-0-	-5179	-0-	41234	3	553	4	N	2256	2267	0			335
							2482	9									
03	54064	X	46808	-0-	-7256	-0-	44363	3	2445	9	N	2223	2129	0			429
04	51360	X	NO RPT	-0-	-51360	-0-					N	NO RPT					429

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
SRO 551 ALLOC. A WELL #: 100H RRCID -> 285597 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18030	X	16612	-0-	-1418	-0-	14392	3	188	4	Y	1847	1832	0			251
							2032	9									
12	18631	X	16802	-0-	-1829	-0-	14275	3	530	4	Y	1815	1874	0			192
							1997	9									
01	18166	X	16131	-0-	-2035	-0-	14269	3	1862	9	Y	1693	1696	0	1	8	188
02	15848	X	14868	-0-	-980	-0-	12412	3	877	4	Y	1435	1447	0	3	8	173
							1579	9									
03	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	13796	3	1615	4	Y	1423	1461	0			135
							1565	9									
04	16620	X	NO RPT	-0-	-16620	-0-					Y	NO RPT					135

MCDERMOTT STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285598 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31410	X	2684	-0-	-28726	-0-	2221	3	17	4	N	405	553	0			3
							446	9									
12	39921	X	39921	-0-	-0-	-0-	38984	3	196	4	N	674	665	0			12
							741	9									
01	27900	X	7792	-0-	-20108	-0-	6813	3	86	4	N	812	806	0			18
							893	9									
02	17556	X	8195	-0-	-9361	-0-	6993	3	1202	9	N	1093	1078	0	1	8	32
03	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	9308	3	2710	9	N	2464	2412	0			84
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					84

CHRISTIAN 2 WELL #: 1T RRCID -> 285604 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32250	X	11351	-0-	-20899	-0-	7974	3	177	4	Y	2909	2693	0	1	8	221
							3200	9									
12	31527	X	11682	-0-	-19845	-0-	8124	3	8	4	Y	3227	3253	0	3	8	192
							3550	9									
01	18352	X	6758	-0-	-11594	-0-	3104	3	2	4	Y	3320	3307	0	1	8	204
							3652	9									
02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	2287	3	18	4	Y	2914	2854	0	47	8	217
							3205	9									
03	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	2741	3	3609	9	Y	3281	3290	0			208
04	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					Y	NO RPT					208

CROCKETT 15 WELL #: 1 RRCID -> 285605 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18510	X	15306	-0-	-3204	-0-	13942	3	188	4	N	1069	1248	0			468
							1176	9									
12	18104	X	15382	-0-	-2722	-0-	13555	3	618	4	N	1099	1121	0			446
							1209	9									
01	17267	X	15135	-0-	-2132	-0-	13855	3	146	4	N	1031	1119	0	1	8	357
							1134	9									
02	13216	X	12646	-0-	-570	-0-	10970	3	860	4	N	742	572	0	3	8	524
							816	9									
03	16007	X	16007	-0-	-0-	-0-	13384	3	1459	4	N	1058	1110	0	9	8	463
							1164	9									
04	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					N	NO RPT					463

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
BOBCAT STATE UNIT 1718 WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23130	X	22583	-0-	-547	-0-	19855	3	2728	9	N	2480	2523	0	2	8	290
12	25024	X	25024	-0-	-0-	-0-	22252	3	2772	9	N	2520	2438	0	3	8	369
01	23994	X	22803	-0-	-1191	-0-	20274	3	2529	9	N	2299	2416	0	1	8	251
02	21672	X	15916	-0-	-5756	-0-	13938	3	1978	9	N	1798	1673	0	5	8	371
03	25017	X	21276	-0-	-3741	-0-	18633	3	264	4	N	2163	2104	0			430
							2379	9									
04	24210	X	NO RPT	-0-	-24210	-0-					N	NO RPT					430

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285607 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33042	X	33042	-0-	-0-	-0-	28414	3	4628	9	N	4207	4171	0	2	8	502
12	30076	X	30076	-0-	-0-	-0-	26251	3	3825	9	N	3477	3521	0	3	8	455
01	33170	X	29416	-0-	-3754	-0-	25563	3	3853	9	N	3503	3404	0	2	8	552
02	30828	X	23234	-0-	-7594	-0-	20243	3	2991	9	N	2719	2437	0	6	8	828
03	34131	X	27015	-0-	-7116	-0-	22191	3	1636	4	N	2898	3177	0			549
							3188	9									
04	33030	X	NO RPT	-0-	-33030	-0-					N	NO RPT					549

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285608 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37410	X	31223	-0-	-6187	-0-	26262	3	4961	9	N	4510	4507	0	3	8	167
12	37448	X	31068	-0-	-6380	-0-	26404	3	4664	9	N	4240	4181	0	3	8	223
01	36301	X	30207	-0-	-6094	-0-	25420	3	4787	9	N	4352	4149	0	2	8	424
02	32060	X	20147	-0-	-11913	-0-	17008	3	3139	9	N	2854	2225	0	5	8	1048
03	33170	X	20372	-0-	-12798	-0-	17122	3	80	4	N	2882	3291	0			639
							3170	9									
04	31230	X	NO RPT	-0-	-31230	-0-					N	NO RPT					639

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27338	X	27338	-0-	-0-	-0-	23676	3	111	4	N	3228	3237	0	2	8	408
							3551	9									
12	28260	X	28260	-0-	-0-	-0-	24554	3	3706	9	N	3369	3185	0	3	8	589
01	27498	X	27498	-0-	-0-	-0-	23941	3	3557	9	N	3234	3201	0	2	8	620
02	23300	X	23300	-0-	-0-	-0-	20240	3	3060	9	N	2782	2747	0	13	8	642
03	26051	X	26051	-0-	-0-	-0-	22871	3	3180	9	N	2891	3109	0			424
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 11H RRCID -> 285610 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37192	X	37192	-0-	-0-	-0-	32529	3	4663	9	Y	4239	4241	0	2	8	120
12	38254	X	35856	-0-	-2398	-0-	30880	3	4976	9	Y	4524	4474	0	3	8	167
01	38471	X	30553	-0-	-7918	-0-	26389	3	4164	9	Y	3785	3811	0	1	8	140
02	34748	X	15223	-0-	-19525	-0-	12252	3	2971	9	Y	2701	2687	0	4	8	150
03	38471	X	22847	-0-	-15624	-0-	18503	3	4344	9	Y	3949	3944	0			155
04	37200	X	NO RPT	-0-	-37200	-0-					Y	NO RPT					155

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285854 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10626 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27840	X	26537	-0-	-1303	-0-	21001	3	2141	4	Y	3086	3080	0	2	8	181
							3395	9									
12	29357	X	27318	-0-	-2039	-0-	23465	3	190	4	Y	3330	3282	0	2	8	227
							3663	9									
01	29357	X	26341	-0-	-3016	-0-	22675	3	71	4	Y	3268	3254	0	5	8	236
							3595	9									
02	29092	X	21686	-0-	-7406	-0-	18175	3	1008	4	Y	2275	2312	0	4	8	195
							2503	9									
03	28923	X	25947	-0-	-2976	-0-	22053	3	521	4	Y	3066	3048	0			213
							3373	9									
04	26550	X	NO RPT	-0-	-26550	-0-					Y	NO RPT					213

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 1H RRCID -> 285855 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48750	X	38231	-0-	-10519	-0-	32941	3	367	4	Y	4475	4538	0	6	8	374
							4923	9									
12	47523	X	32735	-0-	-14788	-0-	29184	3	3551	9	Y	3228	3337	0	3	8	262
01	46562	X	40476	-0-	-6086	-0-	36360	3	4116	9	Y	3742	3733	0	2	8	269
02	41636	X	37908	-0-	-3728	-0-	33638	3	466	4	Y	3458	3444	0	10	8	273
							3804	9									
03	44547	X	39953	-0-	-4594	-0-	36391	3	372	4	Y	2900	2957	0			216
							3190	9									
04	38220	X	NO RPT	-0-	-38220	-0-					Y	NO RPT					216

THURMOND A137 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 285923 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31600	X	31600	-0-	-0-	-0-	26671	3	1192	4	Y	3397	3184	0	9	8	367
							3737	9									
12	31093	X	24231	-0-	-6862	-0-	21253	3	2978	9	Y	2707	2937	0	7	8	130
01	31217	X	30815	-0-	-402	-0-	26090	3	4725	9	Y	4295	4127	0	19	8	279
02	28196	X	25941	-0-	-2255	-0-	21791	3	725	4	Y	3114	2875	0	16	8	502
							3425	9									
03	31217	X	25808	-0-	-5409	-0-	23205	3	150	4	Y	2230	2558	0			174
							2453	9									
04	31590	X	NO RPT	-0-	-31590	-0-					Y	NO RPT					174

ZEMAN 40 ALLOC. C WELL #: 11H RRCID -> 286074 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29070	X	25027	-0-	-4043	-0-	9	1	21283	3	Y	3247	3223	0	1	8	237
							163	4	3572	9							
12	30039	X	23845	-0-	-6194	-0-	18	1	20030	3	Y	3427	3473	0	1	8	190
							27	4	3770	9							
01	29822	X	23311	-0-	-6511	-0-	8	1	19736	3	Y	3229	3179	0	1	8	239
							15	4	3552	9							
02	26796	X	20944	-0-	-5852	-0-	15	1	17011	3	Y	2967	3010	0	3	8	193
							654	4	3264	9							
03	29667	X	23679	-0-	-5988	-0-	17	1	18967	3	Y	2801	2815	0			179
							1614	4	3081	9							
04	25020	X	NO RPT	-0-	-25020	-0-					Y	NO RPT					179

WESTWAY 2122 WELL #: 1 RRCID -> 286080 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10156 - 17532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42328	X	42328	-0-	-0-	-0-	40087	3	2241	9	N	2037	2522	1			594
12	40920	X	26567	-0-	-14353	-0-	25101	3	1466	9	N	1333	1056	1	1	8	870
01	40920	X	27003	-0-	-13917	-0-	25577	3	1426	9	N	1296	1053	1	3	8	1110
02	39508	X	16819	-0-	-22689	-0-	15460	3	302	4	N	961	1235	1			836
							1057	9									
03	43741	X	32192	-0-	-11549	-0-	29483	3	1005	4	N	1549	1077	1			1308
							1704	9									
04	42330	X	NO RPT	-0-	-42330	-0-					N	NO RPT					1308

WOODSON 36 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 286081 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10812 - 20601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42510	X	40605	-0-	-1905	-0-	34513	3	404	4	Y	5171	5723	0	2	8	300
							5688	9									
12	43927	X	42702	-0-	-1225	-0-	36204	3	11	4	Y	5897	5922	0	4	8	271
							6487	9									
01	43927	X	34792	-0-	-9135	-0-	29561	3	99	4	Y	4665	4481	0	2	8	453
							5132	9									
02	39676	X	30948	-0-	-8728	-0-	26123	3	368	4	Y	4052	4014	0	7	8	484
							4457	9									
03	43927	X	39932	-0-	-3995	-0-	33868	3	23	4	Y	5492	5651	0			325
							6041	9									
04	41310	X	NO RPT	-0-	-41310	-0-					Y	NO RPT					325

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
LANGFORD 98 ALLOC. B WELL #: 11H RRCID -> 286096 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17310	X	15615	-0-	-1695	-0-	13924	3	1691	9	Y	1537	1595	0	1	8	132
12	17887	X	15999	-0-	-1888	-0-	14051	3	1948	9	Y	1771	1737	0	2	8	164
01	17590	X	17590	-0-	-0-	-0-	15845	3	1745	9	Y	1586	1659	0	1	8	90
02	DLQ G-10		11006	-0-	11006	11006	9441	3	1565	9	Y	1423	1277	0	3	8	233
03	DLQ G-10		13162	-0-	13162	24168	11869	3	79	4	Y	1104	1189	0			148
							1214	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	24168					Y	NO RPT					148

WOODSON A36 WELL #: 1 RRCID -> 286147 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32140	X	32140	-0-	-0-	-0-	28169	3	514	4	Y	3143	3516	0	2	8	183
							3457	9									
12	32635	X	32635	-0-	-0-	-0-	29136	3	14	4	Y	3168	3204	0	2	8	145
							3485	9									
01	31930	X	30491	-0-	-1439	-0-	26698	3	129	4	Y	3331	3152	0	1	8	323
							3664	9									
02	33012	X	29722	-0-	-3290	-0-	25356	3	512	4	Y	3504	3403	0	6	8	418
							3854	9									
03	35588	X	31452	-0-	-4136	-0-	28375	3	29	4	Y	2771	3025	0			164
							3048	9									
04	32130	X	NO RPT	-0-	-32130	-0-					Y	NO RPT					164

LANGFORD 98 ALLOC C WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17220	X	16185	-0-	-1035	-0-	14683	3	1502	9	N	1365	1436	0	1	8	282
12	17453	X	16135	-0-	-1318	-0-	14809	3	1326	9	N	1205	1199	0	1	8	287
01	17484	X	16242	-0-	-1242	-0-	14625	3	1617	9	N	1470	1435	0	1	8	321
02	15792	X	13887	-0-	-1905	-0-	12662	3	1225	9	N	1114	1072	0	3	8	360
03	16740	X	15554	-0-	-1186	-0-	14038	3	1516	9	N	1378	1265	0			473
04	16200	X	NO RPT	-0-	-16200	-0-					N	NO RPT					473

ST. CLAIR 2827 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30840	X	26523	-0-	-4317	-0-	23409	3	3114	9	Y	2831	2801	0	2	8	206
12	31868	X	27980	-0-	-3888	-0-	24985	3	45	4	Y	2682	2660	0	2	8	226
							2950	9									
01	31868	X	24146	-0-	-7722	-0-	21360	3	2786	9	Y	2533	2487	0	1	8	271
02	28364	X	19017	-0-	-9347	-0-	16775	3	2242	9	Y	2038	2089	0	4	8	216
03	29791	X	26164	-0-	-3627	-0-	23286	3	41	4	Y	2579	2597	0			198
							2837	9									
04	27090	X	NO RPT	-0-	-27090	-0-					Y	NO RPT					198

LOVELACE STATE UNIT B912 WELL #: 11H RRCID -> 286265 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39570	X	35430	-0-	-4140	-0-	30997	3	1189	4	N	2949	3003	0	2	8	234
							3244	9									
12	38967	X	36712	-0-	-2255	-0-	33210	3	3502	9	N	3184	3100	0	3	8	315
01	37789	X	35323	-0-	-2466	-0-	32031	3	3292	9	N	2993	3016	0	2	8	290
02	34132	X	29763	-0-	-4369	-0-	26768	3	2995	9	N	2723	2733	0	7	8	273
03	36704	X	32511	-0-	-4193	-0-	29187	3	3324	9	N	3022	2916	0			379
04	35520	X	NO RPT	-0-	-35520	-0-					N	NO RPT					379

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 1161 RRCID -> 286269 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55560	X	51427	-0-	-4133	-0-	48739	3	1200	4	N	1353	1379	0	2	8	321
							1488	9									
12	54839	X	50848	-0-	-3991	-0-	49418	3	1430	9	N	1300	1450	0	3	8	168
01	54374	X	50722	-0-	-3652	-0-	49142	3	1580	9	N	1436	1380	0	1	8	223
02	48664	X	44352	-0-	-4312	-0-	42907	3	1445	9	N	1314	1308	0	6	8	223
03	50840	X	49362	-0-	-1478	-0-	46529	3	1352	4	N	1346	1234	0			335
							1481	9									
04	51420	X	NO RPT	-0-	-51420	-0-					N	NO RPT					335

DURHAM-EAST ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 286301 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24211	X	24211	-0-	-0-	-0-	22621	3	96	4	N	1358	1406	0			413
							1494	9									
12	22824	X	22824	-0-	-0-	-0-	21427	3	1397	9	N	1270	1103	0			580
01	26928	X	26928	-0-	-0-	-0-	25226	3	1702	9	N	1547	1702	0	1	8	424
02	27253	X	27253	-0-	-0-	-0-	24951	3	1084	4	N	1107	958	0	4	8	569
							1218	9									
03	21339	X	21339	-0-	-0-	-0-	18245	3	1740	4	N	1231	1393	0			407
							1354	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					407

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 2H RRCID -> 286324 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17190	X	10100	-0-	-7090	-0-	8226	3	133	4	Y	1583	1579	0	1	8	413
							1741	9									
12	17391	X	14946	-0-	-2445	-0-	13079	3	1867	9	Y	1697	1783	0	2	8	325
01	20398	X	13670	-0-	-6728	-0-	11914	3	1756	9	Y	1596	1512	0			409
02	18424	X	11761	-0-	-6663	-0-	10296	3	1465	9	Y	1332	1425	0	3	8	313
03	14942	X	14228	-0-	-714	-0-	11701	3	717	4	Y	1645	1529	0			429
							1810	9									
04	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					Y	NO RPT					429

ZEMAN 40 ALLOC. F WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42810	X	33893	-0-	-8917	-0-	3	1	29742	3	Y	3771	3812	0	2	8	289
							4148	9									
12	42532	X	34271	-0-	-8261	-0-	1	1	30160	3	Y	3736	3710	0	3	8	312
							4110	9									
01	36270	X	33242	-0-	-3028	-0-	21	1	29329	3	Y	3538	3521	0	1	8	328
							3892	9									
02	31696	X	24859	-0-	-6837	-0-	22	1	22092	3	Y	2495	2646	0	5	8	172
							2745	9									
03	35092	X	33256	-0-	-1836	-0-	5	1	29367	3	Y	3531	3539	0			164
							3884	9									
04	33900	X	NO RPT	-0-	-33900	-0-					Y	NO RPT					164

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25590	X	18638	-0-	-6952	-0-	16499	3	267	4	Y	1702	1746	0	1	8	444
							1872	9									
12	26443	X	20171	-0-	-6272	-0-	17794	3	2377	9	Y	2161	2188	0	3	8	414
01	26443	X	17895	-0-	-8548	-0-	15939	3	1956	9	Y	1778	1735	0	1	8	456
02	23800	X	12621	-0-	-11179	-0-	10950	3	1671	9	Y	1519	1615	0	3	8	357
03	25141	X	15401	-0-	-9740	-0-	13201	3	810	4	Y	1264	1291	0			330
							1390	9									
04	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					330

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
ZEMAN-STATE ALLOC A 4042 WELL #: 10H RRCID -> 286387 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10829 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31163	X	31163	-0-	-0-	-0-	10	1	26837	3	Y	3750	3735	0	2	8	274
							191	4	4125	9							
12	34291	X	34291	-0-	-0-	-0-	23	1	30207	3	Y	3660	3729	0	2	8	203
							35	4	4026	9							
01	30225	X	27904	-0-	-2321	-0-	9	1	24090	3	Y	3444	3391	0	1	8	255
							17	4	3788	9							
02	27835	X	27835	-0-	-0-	-0-	18	1	23456	3	Y	3259	3298	0	4	8	212
							776	4	3585	9							
03	30225	X	29253	-0-	-972	-0-	20	1	23058	3	Y	3921	3882	0			251
							1862	4	4313	9							
04	33180	X	NO RPT	-0-	-33180	-0-					Y	NO RPT					251

ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042 WELL #: 41H RRCID -> 286388 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10854 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49472	X	49472	-0-	-0-	-0-	5	1	43948	3	Y	5017	5054	0	2	8	385
							5519	9									
12	52111	X	51090	-0-	-1021	-0-	1	1	45477	3	Y	5102	5057	0	4	8	426
							5612	9									
01	52111	X	49171	-0-	-2940	-0-	32	1	43783	3	Y	4869	4842	0	2	8	451
							5356	9									
02	47068	X	36083	-0-	-10985	-0-	33	1	32603	3	Y	3134	3362	0	7	8	216
							3447	9									
03	51119	X	44791	-0-	-6328	-0-	7	1	39558	3	Y	4751	4747	0			220
							5226	9									
04	49470	X	NO RPT	-0-	-49470	-0-					Y	NO RPT					220

ZEMAN 40 ALLOC. D WELL #: 40H RRCID -> 286481 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10723 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27510	X	27024	-0-	-486	-0-	3	1	23191	3	Y	3482	3516	0	1	8	267
							3830	9									
12	29236	X	29236	-0-	-0-	-0-	1	1	25131	3	Y	3731	3683	0	3	8	312
							4104	9									
01	28427	X	26953	-0-	-1474	-0-	17	1	23133	3	Y	3457	3447	0	1	8	321
							3803	9									
02	25536	X	21911	-0-	-3625	-0-	19	1	18551	3	Y	3037	3142	0	7	8	209
							3341	9									
03	29233	X	25893	-0-	-3340	-0-	4	1	22017	3	Y	3520	3566	0			163
							3872	9									
04	28290	X	NO RPT	-0-	-28290	-0-					Y	NO RPT					163

TOWNSEN 24265 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 286795 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11110 - 23044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39999	X	39999	-0-	-0-	-0-	1050	1	28714	3	N	4003	4517	0	2	8	517
							5832	4	4403	9							
12	60162	X	60162	-0-	-0-	-0-	1085	1	52815	3	N	5693	5637	0	6	8	567
							6262	9									
01	61517	X	61517	-0-	-0-	-0-	1085	1	54030	3	N	5820	5790	0	3	8	594
							6402	9									
02	48928	X	48928	-0-	-0-	-0-	980	1	42748	3	N	4727	4744	0	13	8	564
							5200	9									
03	60757	X	60757	-0-	-0-	-0-	1085	1	53702	3	N	5427	5713	0			278
							5970	9									
04	22500	X	NO RPT	-0-	-22500	-0-					N	NO RPT					278

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 11H RRCID -> 287049 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35760	X	17778	-0-	-17982	-0-	14086	3	180	4	Y	3193	3000	0	1	8	316
							3512	9									
12	36952	X	25164	-0-	-11788	-0-	21111	3	2	4	Y	3683	3692	0	2	8	305
							4051	9									
01	36952	X	26257	-0-	-10695	-0-	21849	3	46	4	Y	3965	3965	0	2	8	303
							4362	9									
02	14588	X	13271	-0-	-1317	-0-	10207	3	201	4	Y	2603	2496	0	4	8	406
							2863	9									
03	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	11826	3	99	4	Y	2365	2626	0			145
							2602	9									
04	24360	X	NO RPT	-0-	-24360	-0-					Y	NO RPT					145

SRO 551 ALLOC B WELL #: 101H RRCID -> 287131 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29190	X	29058	-0-	-132	-0-	25280	3	329	4	Y	3135	3134	0			426
							3449	9									
12	30163	X	30018	-0-	-145	-0-	25459	3	944	4	Y	3286	3365	0			347
							3615	9									
01	30163	X	29586	-0-	-577	-0-	25895	3	3691	9	Y	3355	3328	0	1	8	373
02	27737	X	27737	-0-	-0-	-0-	22751	3	1608	4	Y	3071	3068	0	5	8	371
							3378	9									
03	30037	X	30037	-0-	-0-	-0-	23866	3	2794	4	Y	3070	3149	0			292
							3377	9									
04	29070	X	NO RPT	-0-	-29070	-0-					Y	NO RPT					292

WOODSON 36 ALLOC B WELL #: 20H RRCID -> 287146 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42330	X	40652	-0-	-1678	-0-	37199	3	108	4	Y	3041	3086	0	2	8	208
							3345	9									
12	43524	X	42424	-0-	-1100	-0-	39025	3	3399	9	Y	3090	2955	0	3	8	340
01	42997	X	39422	-0-	-3575	-0-	36229	3	3193	9	Y	2903	2854	0	1	8	388
02	38836	X	34915	-0-	-3921	-0-	32254	3	2661	9	Y	2419	2539	0	5	8	263
03	42997	X	37719	-0-	-5278	-0-	34112	3	361	4	Y	2951	2918	0			296
							3246	9									
04	41070	X	NO RPT	-0-	-41070	-0-					Y	NO RPT					296

SAUL 3526 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 287148 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32520	X	25335	-0-	-7185	-0-	22087	3	3248	9	Y	2953	3043	0	2	8	306
12	33604	X	25936	-0-	-7668	-0-	22352	3	3584	9	Y	3258	3144	0	3	8	417
01	33604	X	26677	-0-	-6927	-0-	23169	3	3508	9	Y	3189	3180	0	2	8	424
02	25984	X	23576	-0-	-2408	-0-	20250	3	3326	9	Y	3024	2931	0	7	8	510
03	28768	X	25282	-0-	-3486	-0-	21873	3	3409	9	Y	3099	3475	0			134
04	25350	X	NO RPT	-0-	-25350	-0-					Y	NO RPT					134

THURMOND 132 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 287221 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40410	X	18254	-0-	-22156	-0-	720	1	14138	3	Y	2488	2443	0	7	8	269
							659	4	2737	9							
12	39804	X	10053	-0-	-29751	-0-	1392	1	7106	3	Y	1414	1612	0	3	8	68
							1555	9									
01	36487	X	-0-	-0-	-36487	-0-					Y	-0-	68	0			-0-
02	32956	X	7712	-0-	-25244	-0-	1202	1	5619	3	Y	606	505	0	3	8	98
							224	4	667	9							
03	36301	X	17848	-0-	-18453	-0-	1436	1	13538	3	Y	2525	2426	0			197
							96	4	2778	9							
04	18240	X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					Y	NO RPT					197

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A WELL #: 11H RRCID -> 287796 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11635 - 19918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57000	X	51864	-0-	-5136	-0-	43397	3	4424	4	Y	3675	3720	0	2	8	216
							4043	9									
12	58900	X	45720	-0-	-13180	-0-	42370	3	343	4	Y	2734	2762	0	2	8	186
							3007	9									
01	58900	X	41452	-0-	-17448	-0-	38769	3	122	4	Y	2328	2342	0	4	8	168
							2561	9									
02	62272	X	35727	-0-	-26545	-0-	31515	3	1748	4	Y	2240	2212	0	4	8	192
							2464	9									
03	63147	X	40283	-0-	-22864	-0-	37037	3	874	4	Y	2156	2198	0			150
							2372	9									
04	51870	X	NO RPT	-0-	-51870	-0-					Y	NO RPT					150

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288082 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10986 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56580	X	51609	-0-	-4971	-0-	43348	3	4419	4	Y	3493	3481	0	2	8	205
							3842	9									
12	55955	X	52773	-0-	-3182	-0-	48546	3	393	4	Y	3485	3451	0	2	8	237
							3834	9									
01	54250	X	49931	-0-	-4319	-0-	46158	3	145	4	Y	3298	3292	0	5	8	238
							3628	9									
02	49000	X	45571	-0-	-3429	-0-	39738	3	2204	4	Y	3299	3248	0	6	8	283
							3629	9									
03	54250	X	48499	-0-	-5751	-0-	43695	3	1032	4	Y	3429	3473	0			239
							3772	9									
04	51600	X	NO RPT	-0-	-51600	-0-					Y	NO RPT					239

SANSOM 3875 ALLOC B WELL #: 21H RRCID -> 288150 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10976 - 21741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85080	X	69750	-0-	-15330	-0-	30	1	59903	2	Y	8267	8300	0	3	8	248
							723	4	9094	9							
12	84227	X	67417	-0-	-16810	-0-	31	1	58263	3	Y	7997	7853	0	5	8	387
							326	4	8797	9							
01	79267	X	62735	-0-	-16532	-0-	31	1	53340	3	Y	7338	7470	0	2	8	253
							1292	4	8072	9							
02	DLQ G-10		40555	-0-	40555	40555	28	1	34564	3	Y	5079	5203	0	9	8	120
							376	4	5587	9							
03	DLQ G-10		53425	-0-	53425	93980	31	1	46058	3	Y	6578	6558	0			140
							100	4	7236	9							
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	93980					Y	NO RPT					140

CHRISTIAN 2 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 288256 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10457 - 16707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50500	X	50500	-0-	-0-	-0-	45608	3	989	4	Y	3548	3452	0	2	8	269
							3903	9									
12	43189	X	43189	-0-	-0-	-0-	39655	3	40	4	Y	3176	3253	0	3	8	189
							3494	9									
01	42645	X	42645	-0-	-0-	-0-	39136	3	31	4	Y	3162	3156	0	1	8	194
							3478	9									
02	36442	X	36442	-0-	-0-	-0-	33314	3	259	4	Y	2608	2566	0	42	8	194
							2869	9									
03	38440	X	38440	-0-	-0-	-0-	35518	3	1	4	Y	2655	2681	0			168
							2921	9									
04	50490	X	NO RPT	-0-	-50490	-0-					Y	NO RPT					168

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 22H RRCID -> 288284 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10484 - 20349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76320	X	65027	-0-	-11293	-0-	60411	3	4616	9	Y	4196	4188	0	3	8	300
12	75795	X	64740	-0-	-11055	-0-	59935	3	4805	9	Y	4368	4378	0	4	8	286
01	71827	X	62489	-0-	-9338	-0-	57168	3	787	4	Y	4122	4191	0	2	8	215
							4534	9									
02	58212	X	54533	-0-	-3679	-0-	48123	3	2123	4	Y	3897	3899	0	9	8	204
							4287	9									
03	64449	X	60016	-0-	-4433	-0-	55478	3	211	4	Y	3934	3906	0			232
							4327	9									
04	62370	X	NO RPT	-0-	-62370	-0-					Y	NO RPT					232

SANSOM 3875 ALLOC C WELL #: 23H RRCID -> 288285 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 22090

11	66270	X	56812	-0-	-9458	-0-	30	1	49982	2	Y	5634	5657	0	2	8	169
							603	4	6197	9							
12	66309	X	58356	-0-	-7953	-0-	31	1	51951	3	Y	5530	5429	0	3	8	267
							291	4	6083	9							
01	62124	X	54286	-0-	-7838	-0-	31	1	47402	3	Y	5186	5273	0	1	8	179
							1148	4	5705	9							
02	DLQ G-10		30016	-0-	30016	30016	28	1	26252	3	Y	3136	3235	0	6	8	74
							286	4	3450	9							
03	DLQ G-10		33816	-0-	33816	63832	31	1	29740	3	Y	3619	3616	0			77
							64	4	3981	9							
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	63832					Y	NO RPT					77

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 31H RRCID -> 288297 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10608 - 17789

11	43140	X	32086	-0-	-11054	-0-	28192	3	3894	9	Y	3540	3533	0	2	8	254
12	42346	X	31770	-0-	-10576	-0-	27748	3	4022	9	Y	3656	3667	0	3	8	240
01	39370	X	31371	-0-	-7999	-0-	27073	3	373	4	Y	3568	3620	0	2	8	186
							3925	9									
02	DLQ G-10		27132	-0-	27132	27132	22506	3	993	4	Y	3303	3308	0	8	8	173
							3633	9									
03	DLQ G-10		28237	-0-	28237	55369	24734	3	94	4	Y	3099	3089	0			183
							3409	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	55369					Y	NO RPT					183

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 10H RRCID -> 288301 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 2255 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 288320 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10561 - 20596

11	118443	X	118443	-0-	-0-	-0-	103600	3	25	4	Y	13471	13450	0	7	8	239
							14818	9									
12	169601	X	110275	-0-	-59326	-0-	96670	3	14	4	Y	12355	12188	0	11	8	395
							13591	9									
01	169601	X	65372	-0-	-104229	-0-	55935	3	4	4	Y	8575	8657	0	4	8	309
							9433	9									
02	99848	X	59075	-0-	-40773	-0-	50209	3	77	4	Y	7990	7910	0	16	8	373
							8789	9									
03	80671	X	80671	-0-	-0-	-0-	67955	3	16	4	Y	11545	11543	0			375
							12700	9									
04	118440	X	NO RPT	-0-	-118440	-0-					Y	NO RPT					375

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
CHRISTIAN 2 ALLOC B WELL #: 12H RRCID -> 288326 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10929 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42990	X	25459	-0-	-17531	-0-	23487	3	511	4	Y	1328	1235	0	1	8	101
							1461	9									
12	51134	X	51134	-0-	-0-	-0-	47215	3	48	4	Y	3519	3407	0	3	8	210
							3871	9									
01	55316	X	55316	-0-	-0-	-0-	51604	3	41	4	Y	3337	3341	0	1	8	205
							3671	9									
02	48981	X	48981	-0-	-0-	-0-	45297	3	352	4	Y	3029	2960	0	49	8	225
							3332	9									
03	52087	X	52087	-0-	-0-	-0-	48652	3	2	4	Y	3121	3148	0			198
							3433	9									
04	49470	X	NO RPT	-0-	-49470	-0-					Y	NO RPT					198

GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 288348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10760 - 20655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102780	X	72756	-0-	-30024	-0-	58717	3	14	4	Y	12750	12711	0	7	8	227
							14025	9									
12	106206	X	75723	-0-	-30483	-0-	61516	3	9	4	Y	12907	12710	0	12	8	412
							14198	9									
01	106206	X	44340	-0-	-61866	-0-	38255	3	3	4	Y	5529	5739	0	3	8	199
							6082	9									
02	65408	X	39676	-0-	-25732	-0-	34365	3	53	4	Y	4780	4746	0	10	8	223
							5258	9									
03	74055	X	74055	-0-	-0-	-0-	65462	3	15	4	Y	7798	7767	0			254
							8578	9									
04	73290	X	NO RPT	-0-	-73290	-0-					Y	NO RPT					254

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D WELL #: 22H RRCID -> 288360 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11228 - 21837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50010	X	38234	-0-	-11776	-0-	30	1	35020	2	Y	2510	2511	0	1	8	75
							423	4	2761	9							
12	48577	X	46035	-0-	-2542	-0-	31	1	42758	3	Y	2733	2674	0	2	8	132
							240	4	3006	9							
01	48980	X	45659	-0-	-3321	-0-	31	1	41542	3	Y	2800	2834	0	1	8	97
							1006	4	3080	9							
02	DLQ G-10		45044	-0-	45044	45044	28	1	41278	3	Y	2990	3011	0	5	8	71
							449	4	3289	9							
03	DLQ G-10		45289	-0-	45289	90333	31	1	41864	3	Y	3003	3010	0			64
							91	4	3303	9							
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	90333					Y	NO RPT					64

ALLISON 36-54 ALLOC A WELL #: 10 H RRCID -> 288448 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42540	X	37114	-0-	-5426	-0-	33188	3	3926	9	N	3569	3575	0			336
12	43958	X	24443	-0-	-19515	-0-	20194	3	4249	9	N	3863	3692	0	1	8	506
01	43896	X	34432	-0-	-9464	-0-	30395	3	4037	9	N	3670	3656	0	1	8	519
02	38612	X	31335	-0-	-7277	-0-	27925	3	3410	9	N	3100	3200	0	5	8	414
03	38347	X	32930	-0-	-5417	-0-	29084	3	3846	9	N	3496	3666	0			244
04	37110	X	NO RPT	-0-	-37110	-0-					N	NO RPT					244

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 10H RRCID -> 288523 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22650	X	13857	-0-	-8793	-0-	11788	3	151	4	Y	1744	1633	0	1	8	173
							1918	9									
12	23405	X	21315	-0-	-2090	-0-	18598	3	2	4	Y	2468	2435	0	2	8	204
							2715	9									
01	21607	X	20050	-0-	-1557	-0-	17667	3	37	4	Y	2133	2173	0	1	8	163
							2346	9									
02	14280	X	5240	-0-	-9040	-0-	4479	3	88	4	Y	612	679	0	1	8	95
							673	9									
03	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	6109	3	51	4	Y	921	960	0			56
							1013	9									
04	20640	X	NO RPT	-0-	-20640	-0-					Y	NO RPT					56

TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A WELL #: 21H RRCID -> 288535 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10532 - 20392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48120	X	40027	-0-	-8093	-0-	36086	3	3941	9	Y	3583	3568	0	2	8	257
12	47864	X	39459	-0-	-8405	-0-	35526	3	3933	9	Y	3575	3595	0	3	8	234
01	45942	X	37832	-0-	-8110	-0-	33716	3	464	4	Y	3320	3379	0	2	8	173
							3652	9									
02	40264	X	32245	-0-	-8019	-0-	27889	3	1230	4	Y	2842	2859	0	7	8	149
							3126	9									
03	42780	X	37431	-0-	-5349	-0-	33576	3	128	4	Y	3388	3337	0			200
							3727	9									
04	40020	X	NO RPT	-0-	-40020	-0-					Y	NO RPT					200

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 15H RRCID -> 288551 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10716 - 21466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58980	X	51924	-0-	-7056	-0-	45342	3	6582	9	Y	5984	6010	0	3	8	169
12	51336	X	39875	-0-	-11461	-0-	34176	3	5699	9	Y	5181	5156	0	3	8	191
01	68293	X	41065	-0-	-27228	-0-	34675	3	6390	9	Y	5809	5784	0	1	8	215
02	51268	X	38417	-0-	-12851	-0-	32105	3	6312	9	Y	5738	5625	0	8	8	320
03	56761	X	49085	-0-	-7676	-0-	41775	3	7310	9	Y	6645	6705	0			260
04	51930	X	NO RPT	-0-	-51930	-0-					Y	NO RPT					260

CROWLEY 7527 ALLOC. A WELL #: 12H RRCID -> 288613 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10955 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42240	X	25775	-0-	-16465	-0-	23007	3	293	4	Y	2250	2190	0	1	8	223
							2475	9									
12	43648	X	24018	-0-	-19630	-0-	22136	3	3	4	Y	1708	1789	0	1	8	141
							1879	9									
01	46593	X	28543	-0-	-18050	-0-	26525	3	56	4	Y	1784	1788	0	1	8	136
							1962	9									
02	42084	X	33434	-0-	-8650	-0-	30721	3	604	4	Y	1917	1751	0	3	8	299
							2109	9									
03	26629	X	19123	-0-	-7506	-0-	17207	3	144	4	Y	1611	1811	0			99
							1772	9									
04	25770	X	NO RPT	-0-	-25770	-0-					Y	NO RPT					99

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 10H RRCID -> 288615 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11146 - 20921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31550	X	31550	-0-	-0-	-0-	28081	3	3469	9	Y	3154	3124	0	2	8	229
12	31516	X	31516	-0-	-0-	-0-	28340	3	51	4	Y	2841	2829	0	2	8	239
							3125	9									
01	32333	X	27421	-0-	-4912	-0-	24586	3	2835	9	Y	2577	2539	0	1	8	276
02	29456	X	17140	-0-	-12316	-0-	15211	3	1929	9	Y	1754	1841	0	3	8	186
03	33956	X	33956	-0-	-0-	-0-	30780	3	55	4	Y	2837	2805	0			218
							3121	9									
04	31560	X	NO RPT	-0-	-31560	-0-					Y	NO RPT					218

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A WELL #: 20H RRCID -> 288716 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10820 - 21431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79530	X	38319	-0-	-41211	-0-	30	1	33311	2	Y	4160	4084	0	2	8	125
							402	4	4576	9							
12	82181	X	58810	-0-	-23371	-0-	31	1	51662	3	Y	6207	6028	0	4	8	300
							289	4	6828	9							
01	60435	X	60435	-0-	-0-	-0-	31	1	52739	3	Y	5807	5905	0	2	8	200
							1277	4	6388	9							
02	DLQ G-10		58503	-0-	58503	58503	28	1	51811	3	Y	5545	5604	0	10	8	131
							564	4	6100	9							
03	DLQ G-10		54265	-0-	54265	112768	31	1	48418	3	Y	5192	5213	0			110
							105	4	5711	9							
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	112768					Y	NO RPT					110

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 12H RRCID -> 289930 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11328 PERF.11587 - 22191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45780	X	18488	-0-	-27292	-0-	14946	3	3542	9	Y	3220	3224	0	1	8	91
12	47306	X	32403	-0-	-14903	-0-	28897	3	3506	9	Y	3187	3159	0	2	8	117
01	32209	X	24194	-0-	-8015	-0-	21774	3	2420	9	Y	2200	2235	0	1	8	81
02	29092	X	20967	-0-	-8125	-0-	18902	3	2065	9	Y	1877	1851	0	3	8	104
03	32395	X	32373	-0-	-22	-0-	29954	3	2419	9	Y	2199	2217	0			86
04	31350	X	NO RPT	-0-	-31350	-0-					Y	NO RPT					86

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 14H RRCID -> 290005 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11060 - 21311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72750	X	70296	-0-	-2454	-0-	64523	3	5773	9	Y	5248	5263	0	2	8	148
12	67983	X	61701	-0-	-6282	-0-	56275	3	5426	9	Y	4933	4896	0	3	8	182
01	75671	X	55527	-0-	-20144	-0-	50959	3	4568	9	Y	4153	4181	0	1	8	153
02	66864	X	49545	-0-	-17319	-0-	45231	3	4314	9	Y	3922	3852	0	5	8	218
03	74028	X	57898	-0-	-16130	-0-	52675	3	5223	9	Y	4748	4780	0			186
04	70290	X	NO RPT	-0-	-70290	-0-					Y	NO RPT					186

RICHMOND W STATE 4239 A-B WELL #: 71H RRCID -> 290138 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10798 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77070	X	62022	-0-	-15048	-0-	53189	3	8833	9	Y	8030	8057	0	4	8	310
12	72044	X	60617	-0-	-11427	-0-	52113	3	8504	9	Y	7731	7615	0	6	8	420
01	61481	X	61481	-0-	-0-	-0-	53183	3	8298	9	Y	7544	7728	0	3	8	233
02	67704	X	49865	-0-	-17839	-0-	42963	3	45	4	Y	6234	6066	0	11	8	390
							6857	9									
03	74958	X	55112	-0-	-19846	-0-	47948	3	7164	9	Y	6513	6789	0			114
04	62010	X	NO RPT	-0-	-62010	-0-					Y	NO RPT					114

RICHMOND W STATE 4239 A-C WELL #: 72H RRCID -> 290139 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11030 - 18587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44610	X	37845	-0-	-6765	-0-	33666	3	4179	9	Y	3799	3821	0	2	8	147
12	41757	X	37108	-0-	-4649	-0-	33138	3	3970	9	Y	3609	3557	0	3	8	196
01	37055	X	37055	-0-	-0-	-0-	33417	3	3638	9	Y	3307	3400	0	1	8	102
02	41720	X	28603	-0-	-13117	-0-	25818	3	27	4	Y	2507	2448	0	4	8	157
							2758	9									
03	46190	X	32333	-0-	-13857	-0-	29318	3	3015	9	Y	2741	2850	0			48
04	37860	X	NO RPT	-0-	-37860	-0-					Y	NO RPT					48

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
RICHMOND W STATE 4239 A-D WELL #: 73H RRCID -> 290140 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11268 - 18749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54240	X	44417	-0-	-9823	-0-	39500	3	4917	9	Y	4470	4482	0	2	8	173
12	49879	X	41187	-0-	-8692	-0-	36933	3	4254	9	Y	3867	3827	0	3	8	210
01	39142	X	39142	-0-	-0-	-0-	34842	3	4300	9	Y	3909	3997	0	1	8	121
02	46872	X	33941	-0-	-12931	-0-	30024	3	32	4	Y	3532	3426	0	6	8	221
							3885	9									
03	51894	X	33549	-0-	-18345	-0-	29808	3	3741	9	Y	3401	3562	0			60
04	44430	X	NO RPT	-0-	-44430	-0-					Y	NO RPT					60

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 290175 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10575 - 20549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186090	X	93747	-0-	-92343	-0-	81225	3	2	4	Y	11382	11412	0	4	8	99
							12520	9									
12	192293	X	33953	-0-	-158340	-0-	29391	3	4562	9	Y	4147	4048	0	2	8	196
01	166749	X	69114	-0-	-97635	-0-	60633	3	8481	9	Y	7710	7825	0	2	8	79
02	89656	X	67470	-0-	-22186	-0-	59795	3	24	4	Y	6955	6896	0	12	8	126
							7651	9									
03	99262	X	73099	-0-	-26163	-0-	64314	3	8	4	Y	7979	8039	0			66
							8777	9									
04	93750	X	NO RPT	-0-	-93750	-0-					Y	NO RPT					66

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 290176 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11075 - 21032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105089	X	105089	-0-	-0-	-0-	94614	3	2	4	Y	9521	9527	0	9	8	83
							10473	9									
12	73656	X	39939	-0-	-33717	-0-	35450	3	4489	9	Y	4081	3968	0	3	8	193
01	73656	X	57107	-0-	-16549	-0-	46730	3	10377	9	Y	9434	9527	0	3	8	97
02	94052	X	61033	-0-	-33019	-0-	48927	3	20	4	Y	10987	10870	0	16	8	198
							12086	9									
03	104129	X	66162	-0-	-37967	-0-	56655	3	7	4	Y	8636	8763	0			71
							9500	9									
04	100770	X	NO RPT	-0-	-100770	-0-					Y	NO RPT					71

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 12H RRCID -> 290177 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10730 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106560	X	61029	-0-	-45531	-0-	51219	3	1	4	Y	8917	8932	0	3	8	77
							9809	9									
12	110112	X	26763	-0-	-83349	-0-	22268	3	4495	9	Y	4086	3968	0	2	8	193
01	110112	X	58520	-0-	-51592	-0-	50043	3	8477	9	Y	7706	7818	0	2	8	79
02	53732	X	53604	-0-	-128	-0-	46385	3	19	4	Y	6545	6495	0	11	8	118
							7200	9									
03	59489	X	55399	-0-	-4090	-0-	47478	3	6	4	Y	7195	7254	0			59
							7915	9									
04	57570	X	NO RPT	-0-	-57570	-0-					Y	NO RPT					59

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 20H RRCID -> 290178 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10670 - 20568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	141330	X	59936	-0-	-81394	-0-	50773	3	1	4	Y	8329	8329	0	3	8	72
							9162	9									
12	146041	X	38361	-0-	-107680	-0-	32378	3	5983	9	Y	5439	5252	0	2	8	257
01	146041	X	75981	-0-	-70060	-0-	65947	3	10034	9	Y	9122	9284	0	2	8	93
02	53508	X	53422	-0-	-86	-0-	47231	3	19	4	Y	5611	5597	0	6	8	101
							6172	9									
03	74273	X	74273	-0-	-0-	-0-	65040	3	8	4	Y	8386	8418	0			69
							9225	9									
04	57330	X	NO RPT	-0-	-57330	-0-					Y	NO RPT					69

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 21H RRCID -> 290179 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11130 - 21065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96673	X	96673	-0-	-0-	-0-	87232	3	2	4	Y	8581	8609	0	9	8	74
							9439	9									
12	83762	X	37976	-0-	-45786	-0-	33940	3	4036	9	Y	3669	3566	0	4	8	173
01	83762	X	48444	-0-	-35318	-0-	44053	3	4391	9	Y	3992	4120	0	4	8	41
02	92960	X	42830	-0-	-50130	-0-	38938	3	16	4	Y	3524	3489	0	13	8	63
							3876	9									
03	102920	X	56634	-0-	-46286	-0-	52061	3	7	4	Y	4151	4180	0			34
							4566	9									
04	96660	X	NO RPT	-0-	-96660	-0-					Y	NO RPT					34

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 22H RRCID -> 290181 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11170 - 21111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121230	X	78981	-0-	-42249	-0-	69627	3	2	4	Y	8502	8518	0	7	8	74
							9352	9									
12	125271	X	63710	-0-	-61561	-0-	56147	3	7563	9	Y	6875	6617	0	7	8	325
01	125271	X	87845	-0-	-37426	-0-	78945	3	8900	9	Y	8091	8328	0	5	8	83
02	72548	X	34420	-0-	-38128	-0-	31065	3	12	4	Y	3039	3055	0	12	8	55
							3343	9									
03	80321	X	74795	-0-	-5526	-0-	67568	3	9	4	Y	6562	6563	0			54
							7218	9									
04	77730	X	NO RPT	-0-	-77730	-0-					Y	NO RPT					54

RICHMOND W STATE 4239 A-A WELL #: 70H RRCID -> 290182 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10638 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66120	X	41451	-0-	-24669	-0-	34786	3	6665	9	Y	6059	6075	0	3	8	234
12	60388	X	38690	-0-	-21698	-0-	32325	3	6365	9	Y	5786	5701	0	4	8	315
01	47926	X	36197	-0-	-11729	-0-	30155	3	6042	9	Y	5493	5636	0	2	8	170
02	45220	X	24094	-0-	-21126	-0-	20246	3	21	4	Y	3479	3425	0	6	8	218
							3827	9									
03	50065	X	47824	-0-	-2241	-0-	41163	3	6661	9	Y	6055	6167	0			106
04	41460	X	NO RPT	-0-	-41460	-0-					Y	NO RPT					106

HAYES STATE UNIT WELL #: 41H RRCID -> 290453 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10600 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40500	X	27759	-0-	-12741	-0-	23490	3	4269	9	Y	3881	3876	0	1	8	95
12	37882	X	26725	-0-	-11157	-0-	22298	3	276	4	Y	3774	3756	0	1	8	112
							4151	9									
01	34162	X	25898	-0-	-8264	-0-	22002	3	3896	9	Y	3542	3573	0			81
02	23492	X	22339	-0-	-1153	-0-	19056	3	195	4	Y	2807	2742	0	3	8	143
							3088	9									
03	26009	X	24112	-0-	-1897	-0-	21087	3	69	4	Y	2687	2682	0			148
							2956	9									
04	25170	X	NO RPT	-0-	-25170	-0-					Y	NO RPT					148

HAYES STATE UNIT WELL #: 42H RRCID -> 290465 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10550 - 15271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37200	X	27607	-0-	-9593	-0-	23230	3	4377	9	Y	3979	3976	0	1	8	98
12	35030	X	27844	-0-	-7186	-0-	23227	3	288	4	Y	3935	3914	0	2	8	117
							4329	9									
01	32922	X	26173	-0-	-6749	-0-	22029	3	4144	9	Y	3767	3797	0	1	8	86
02	22970	X	22970	-0-	-0-	-0-	18618	3	191	4	Y	3783	3673	0	4	8	192
							4161	9									
03	25389	X	24666	-0-	-723	-0-	20137	3	65	4	Y	4058	4027	0			223
							4464	9									
04	24570	X	NO RPT	-0-	-24570	-0-					Y	NO RPT					223

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
GRADY STATE UNIT 2730 WELL #: 28H RRCID -> 290507 COMPL. DATE 10/26/2020 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11259 - 21174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80280	X	37360	-0-	-42920	-0-	30638	3	240	4	Y	5893	5928	0	4	8	446
							6482	9									
12	66371	X	45986	-0-	-20385	-0-	36854	3	9132	9	Y	8302	8177	0	8	8	563
01	66371	X	48858	-0-	-17513	-0-	40965	3	80	4	Y	7103	7246	0	3	8	417
							7813	9									
02	DLQ G-10		37978	-0-	37978	37978	31376	3	439	4	Y	5603	5603	0	14	8	403
							6163	9									
03	DLQ G-10		43000	-0-	43000	80978	34766	3	229	4	Y	7277	7223	0			457
							8005	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	80978					Y	NO RPT					457

WOMAC A3 WELL #: 9UA RRCID -> 291887 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10651 - 22151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		157120	-0-	157120	226484	124509	3	32611	9	N	29646	29593	0			109
12	0		135300	-0-	135300	361784	110341	3	24959	9	N	22690	22601	0	2	8	196
01	493434	X	131650	-0-	-361784	-0-	111177	3	20473	9	N	18612	18608	0			200
02	136807	X	136807	-0-	-0-	-0-	114599	3	22208	9	N	20189	20112	0	10	8	267
03	129766	X	65959	-0-	-63807	-0-	54944	3	165	4	N	9864	10029	0			102
							10850	9									
04	125580	X	NO RPT	-0-	-125580	-0-					N	NO RPT					102

WOMAC A5 WELL #: 10UA RRCID -> 291888 COMPL. DATE 10/08/2021 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10679 - 20834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		146427	-0-	146427	218672	114387	3	32040	9	N	29127	29080	0			107
12	0		123738	-0-	123738	342410	96528	3	27210	9	N	24736	24628	0	2	8	213
01	441765	X	99355	-0-	-342410	-0-	75756	3	23599	9	N	21454	21437	0			230
02	114940	X	46031	-0-	-68909	-0-	34447	3	11584	9	N	10531	10617	0	5	8	139
03	127255	X	91700	-0-	-35555	-0-	74182	3	222	4	N	15724	15701	0			162
							17296	9									
04	123150	X	NO RPT	-0-	-123150	-0-					N	NO RPT					162

MCDERMOTT STATE UNIT WELL #: 3LA RRCID -> 291890 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10845 - 20652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		80509	-0-	80509	80509	30	1	64647	3	N	13944	13848	0			96
							494	4	15338	9							
12	0		121637	-0-	121637	202146	31	1	99795	3	N	19560	19317	0			339
							295	4	21516	9							
01	DELQ PR		93863	-0-	93863	296009	31	1	77030	3	N	14389	14400	0			328
							974	4	15828	9							
02	366224	X	70215	-0-	-296009	-0-	28	1	58705	3	N	10438	10461	0	13	8	304
							11482	9									
03	110236	X	NO RPT	-0-	-110236	-0-					N	NO RPT					304
04	106680	X	NO RPT	-0-	-106680	-0-					N	NO RPT					304

WOMAC A2 WELL #: 1LA RRCID -> 292081 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10881 - 22296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		131874	-0-	131874	197134	101286	3	30588	9	N	27807	27764	0			102
12	0		119436	-0-	119436	316570	94074	3	25362	9	N	23056	22957	0	2	8	199
01	383719	X	67149	-0-	-316570	-0-	52766	3	14383	9	N	13075	13134	0			140
02	95060	X	57354	-0-	-37706	-0-	47909	3	9445	9	N	8586	8609	0	4	8	113
03	105245	X	87991	-0-	-17254	-0-	70820	3	212	4	N	15417	15371	0			159
							16959	9									
04	101850	X	NO RPT	-0-	-101850	-0-					N	NO RPT					159

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
WOMAC A4 WELL #: 2LA RRCID -> 292082 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10850 - 20648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		105217	-0-	105217	158209		79652	3	25565	9	N	23241	23208	0			85
12	0		95831	-0-	95831	254040		74958	3	20873	9	N	18975	18895	0	1	8	164
01	335151	X	81111	-0-	-254040	-0-		63469	3	17642	9	N	16038	16030	0			172
02	78792	X	30378	-0-	-48414	-0-		22007	3	8371	9	N	7610	7677	0	4	8	101
03	87234	X	72242	-0-	-14992	-0-		57069	3	171	4	N	13638	13599	0			140
								15002	9									
04	84420	X	NO RPT	-0-	-84420	-0-						N	NO RPT					140

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					502
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	1					503
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					505
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					505
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					505
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					505

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103	X	103	-0-	-0-	-0-		103	3			N	-0-					101
12	305	X	305	-0-	-0-	-0-		305	3			N	-0-					101
01	112	X	112	-0-	-0-	-0-		112	3			N	-0-					101
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					101
03	657	X	657	-0-	-0-	-0-		651	3	6	9	N	5					106
*04	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-		7436	3	532	9	N	484	364	1	3	8	223

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					217
12	3	N	2	-0-	-1	-0-		2	3			N	-0-					217
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-		669	3	100	9	N	91	180	1			128
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					128
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-		102	3			N	-0-					128
*04	3000	N	3718	-0-	718	718		3033	3	685	9	N	623	529	1	3	8	219

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	THORNTON TRUST 4-60				WELL #: 2H	RRCID -> 268078	COMPL. DATE 08/16/2012					TOTAL DEPTH 11207		PERF. 11118 - 15241			
11	360	N	49	-0-	-311	-0-	47	3	2	9	N	2					240
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					240
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	3					243
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					243
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					263
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	531	3	6	9	N	5					268
	BECKHAM CALDWELL 5-43				WELL #: 1H	RRCID -> 268221	COMPL. DATE 07/11/2012					TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10827 - 15417			
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					438
12	144	X	144	-0-	-0-	-0-	92	2	52	9	N	47					485
01	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	173	1			312
02	305	X	305	-0-	-0-	-0-	243	2	62	9	N	56					368
03	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					368
*04	75	X	75	-0-	-0-	-0-	28	2	47	9	N	43	172	1			239
	ROLWING 4-33				WELL #: 1H	RRCID -> 268222	COMPL. DATE 07/21/2012					TOTAL DEPTH 10817		PERF. 9950 - 11300			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
	OATMAN C18-26				WELL #: 1H	RRCID -> 268241	COMPL. DATE 02/01/2012					TOTAL DEPTH 10808		PERF. 10813 - 14523			
11	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	308	1	1754	3	N	297	526	1			232
							327	9									
12	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					232
01	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					232
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					232
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
*04	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	385	1	13842	3	N	1789	1807	1	5	8	209
							1968	9									
	COLT 4-24				WELL #: 1H	RRCID -> 268753	COMPL. DATE 04/10/2012					TOTAL DEPTH 10667		PERF. 10669 - 14892			
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					129
12	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					129
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					129
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					129
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	N	2					131
*04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1452	2	116	9	N	105					236

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	9363	-0-	-807	-0-	435	1	8513	2	Y	377	549	1	1	8	275
							415	9									
12	10509	X	9806	-0-	-703	-0-	449	1	8917	2	Y	400	355	1	1	8	319
							440	9									
01	10168	X	9505	-0-	-663	-0-	457	1	8653	2	Y	359	180	1			498
							395	9									
02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	388	1	7401	2	Y	314	356	1			456
							345	9									
03	9796	X	9468	-0-	-328	-0-	463	1	8546	2	Y	417	538	1	5	8	330
							459	9									
04	9480	X	7082	-0-	-2398	-0-	302	1	6361	2	Y	381	649	1	2	8	60
							419	9									

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23	X	2	-0-	-21	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	1					1
							1	9									
*04	3000	N	6547	-0-	3547	3547	80	1	5715	2	Y	684	411	1	1	8	273
							752	9									

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	59	-0-	-391	-0-	59	3			N	-0-					63
12	3131	X	20	-0-	-3111	-0-	20	3			N	-0-					63
01	3131	X	39	-0-	-3092	-0-	39	3			N	-0-					63
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					63
03	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					63
*04	20936	X	20936	-0-	-0-	-0-	20842	3	94	9	N	85	4	8			144

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	X	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	7596	-0-	4596	4596	56	1	6637	2	Y	821	415	1	1	8	405
							903	9									

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	11209	-0-	-551	-0-	450	1	10500	2	N	235	266	0	2	8	263
							259	9									
12	12183	X	10296	-0-	-1887	-0-	465	1	9556	2	N	250	250	0	2	8	261
							275	9									
01	12183	X	10258	-0-	-1925	-0-	462	1	9510	2	N	260	300	0			221
							286	9									
02	11004	X	2315	-0-	-8689	-0-	356	1	1810	2	N	135	134	0			222
							149	9									
03	11656	X	6734	-0-	-4922	-0-	430	1	5923	2	N	346	182	0	11	8	375
							381	9									
04	11220	X	10227	-0-	-993	-0-	430	1	9559	2	N	216	228	0	5	8	358
							238	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	626	3	430	9	N	391	705	1	1	8	189
12	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1086	3	373	9	N	339	1	8			527
01	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1405	3	152	9	N	138					665
02	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1292	3	96	9	N	87	178	1			574
03	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1380	3	237	9	N	215	364	1	3	8	422
*04	986	X	986	-0-	-0-	-0-	909	3	77	9	N	70	175	1	2	8	315

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

11	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	3998	3	105	9	N	95	365	1	1	8	311
12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4086	3	78	9	N	71					382
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3923	3	43	9	N	39					421
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3604	3	6	9	N	5					426
03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3817	3	55	9	N	50	322	1	2	8	152
*04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3406	3	2	9	N	2	1	8			153

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

11	2940	X	1909	-0-	-1031	-0-	450	1	1274	2	N	168	1	8			463
							185	9									
12	3038	X	2290	-0-	-748	-0-	453	1	1605	2	N	211	367	1	1	8	306
							232	9									
01	2666	X	2457	-0-	-209	-0-	465	1	1794	2	N	180	133	1			353
							198	9									
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	391	1	2288	2	N	108					461
							119	9									
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	465	1	2787	2	N	200	173	1	4	8	484
							220	9									
*04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	450	1	2867	2	N	178	177	1	2	8	483
							196	9									

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

11	23118	X	23118	-0-	-0-	-0-	22736	2	382	9	N	347	350	1	1	8	360
12	24148	X	24148	-0-	-0-	-0-	23684	2	464	9	N	422	535	1	1	8	246
01	20288	X	20288	-0-	-0-	-0-	19890	2	398	9	N	362	184	1	1	8	423
02	20880	X	20880	-0-	-0-	-0-	20502	2	378	9	N	344	371	1			396
03	23636	X	23636	-0-	-0-	-0-	23111	2	525	9	N	477	548	1	6	8	319
*04	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	21635	2	413	9	N	375	183	1	3	8	508

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
03	14B2 EXT		225	-0-	225	225	225	2			N	-0-					238
*04	14B2 EXT		1083	-0-	1083	1308	1083	2			N	-0-					238

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 10895 - 15368

11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					124
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	59	X	59	-0-	-0-	-0-	15	1	44	2	N	-0-	29	0			95
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	31	1	2187	2	N	105	11	0			189
							116	9									
*04	20272	X	20272	-0-	-0-	-0-	435	1	18691	2	N	1042	978	0	5	8	248
							1146	9									

NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10544 - 19317

11	39223	X	39223	-0-	-0-	-0-	450	1	34790	2	N	3621	3482	0	2	8	466
							3983	9									
12	43431	X	37214	-0-	-6217	-0-	446	1	33139	2	N	3299	3334	0	2	8	429
							3629	9									
01	47616	X	34921	-0-	-12695	-0-	432	1	31124	2	N	3059	3097	0	1	8	390
							3365	9									
02	43092	X	31531	-0-	-11561	-0-	398	1	28090	2	N	2766	2815	0	1	8	340
							3043	9									
03	47709	X	35118	-0-	-12591	-0-	428	1	31257	2	N	3121	3086	0	18	8	357
							3433	9									
04	39210	X	32857	-0-	-6353	-0-	351	1	29268	2	N	2944	2915	0	7	8	379
							3238	9									

CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 10489 - 14374

11	829	X	829	-0-	-0-	-0-	450	1	205	2	N	158					887
							174	9									
12	837	X	837	-0-	-0-	-0-	465	1	140	2	N	181					1068
							33	4	199	9							
01	637	X	637	-0-	-0-	-0-	464	1	173	9	N	157	180	1			1045
02	218	X	218	-0-	-0-	-0-	135	1	83	9	N	75					1120
03	850	X	850	-0-	-0-	-0-	463	1	387	9	N	352	1114	1	4	8	354
*04	689	X	689	-0-	-0-	-0-	450	1	239	9	N	217	1	8			570

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 10402 - 14863

11	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-	445	1	15233	2	N	1305	1422	0	3	8	268
							1436	9									
12	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	465	1	14608	2	N	1454	1318	0	2	8	402
							84	4	1599	9							
01	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	465	1	13465	2	N	1274	1310	0	1	8	365
							1401	9									
02	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	404	1	10989	2	N	1006	967	0			404
							1107	9									
03	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	465	1	12113	2	N	1160	1078	0	11	8	475
							1276	9									
*04	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	445	1	11643	2	N	1171	1226	0	5	8	415
							1288	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13950	X	11948	-0-	-2002	-0-	450	1	9293	2	N	1473	1485	0	2	8	457
							585	4	1620	9							
12	13020	X	12229	-0-	-791	-0-	464	1	10113	2	N	1502	1668	0	1	8	290
							1652	9									
01	12927	X	12530	-0-	-397	-0-	465	1	10448	2	N	1470	1450	0			310
							1617	9									
02	11564	X	10100	-0-	-1464	-0-	393	1	8276	2	N	1301	1235	0			376
							1431	9									
03	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	465	1	10628	2	N	1606	1532	0	7	8	443
							1767	9									
04	12120	X	11044	-0-	-1076	-0-	450	1	9074	2	N	1382	1448	0	3	8	374
							1520	9									

BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238

11	24750	X	22034	-0-	-2716	-0-	20825	2	1209	9	N	1099	1053	0	1	8	346
12	25822	X	25822	-0-	-0-	-0-	24724	2	1098	9	N	998	1070	0	1	8	273
01	24893	X	21896	-0-	-2997	-0-	20881	2	1015	9	N	923	845	0			351
02	22484	X	21088	-0-	-1396	-0-	20172	2	916	9	N	833	710	0			474
03	25823	X	23220	-0-	-2603	-0-	22206	2	1014	9	N	922	997	0	6	8	393
04	24990	X	13958	-0-	-11032	-0-	13265	2	693	9	N	630	673	0	4	8	346

EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617

11	32460	X	29083	-0-	-3377	-0-	495	1	26873	2	N	1559	1601	0	3	8	340
							1715	9									
12	33542	X	33178	-0-	-364	-0-	566	1	30741	2	N	1701	1701	0	3	8	337
							1871	9									
01	34835	X	34835	-0-	-0-	-0-	587	1	32464	2	N	1622	1665	0	1	8	293
							1784	9									
02	32324	X	32324	-0-	-0-	-0-	615	1	30169	2	N	1400	1322	0			371
							1540	9									
03	34534	X	29102	-0-	-5432	-0-	509	1	26965	2	N	1480	1450	0	11	8	390
							1628	9									
04	33720	X	27840	-0-	-5880	-0-	500	1	25649	2	N	1537	1524	0	7	8	396
							1691	9									

EADY B 4 59-60 WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299

11	20075	X	20075	-0-	-0-	-0-	405	1	17887	2	N	1621	1608	0	2	8	343
							1783	9									
12	20119	X	18350	-0-	-1769	-0-	362	1	16236	2	N	1593	1566	0	2	8	368
							1752	9									
01	20119	X	15991	-0-	-4128	-0-	321	1	14020	2	N	1500	1446	0	1	8	421
							1650	9									
02	18732	X	10552	-0-	-8180	-0-	216	1	8938	2	N	1271	1318	0			374
							1398	9									
03	20739	X	18513	-0-	-2226	-0-	415	1	16402	2	N	1542	1563	0	10	8	343
							1696	9									
04	20070	X	19919	-0-	-151	-0-	399	1	17853	2	N	1515	1305	0	6	8	547
							1667	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35730	X	33317	-0-	-2413	-0-	446	1	29269	2	N	2289	2245	0	1	8	360
							1084	4	2518	9							
12	36921	X	36918	-0-	-3	-0-	458	1	33756	2	N	2458	2409	0	2	8	407
							2704	9									
01	37313	X	37313	-0-	-0-	-0-	454	1	34252	2	N	2370	2425	0	1	8	351
							2607	9									
02	35857	X	35857	-0-	-0-	-0-	392	1	33081	2	N	2167	2213	0	1	8	304
							2384	9									
03	43260	X	43260	-0-	-0-	-0-	501	1	39913	2	N	2587	2509	0	19	8	363
							2846	9									
*04	38841	X	38841	-0-	-0-	-0-	483	1	35880	2	N	2253	2381	0	11	8	224
							2478	9									

PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26970	X	25732	-0-	-1238	-0-	23636	2	2096	9	N	1905	2351	0	3	8	318
12	27931	X	21764	-0-	-6167	-0-	19975	2	5	4	N	1622	1631	0	2	8	307
							1784	9									
01	27931	X	14653	-0-	-13278	-0-	13602	2	1051	9	N	955	958	0			304
02	25228	X	-0-	-0-	-25228	-0-					N	54	54	0			304
03	27714	X	17424	-0-	-10290	-0-	16155	2	1269	9	N	1154	1076	0	8	8	374
04	25740	X	19854	-0-	-5886	-0-	17953	2	1901	9	N	1728	1524	0	6	8	572

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39300	X	35066	-0-	-4234	-0-	454	1	30815	2	N	3128	3090	0	5	8	446
							356	4	3441	9							
12	40610	X	38436	-0-	-2174	-0-	468	1	34461	2	N	3188	3195	0	4	8	435
							3507	9									
01	40176	X	37015	-0-	-3161	-0-	446	1	33358	2	N	2919	2993	0	1	8	360
							3211	9									
02	34552	X	29927	-0-	-4625	-0-	332	1	26490	2	N	2823	2674	0	1	8	508
							3105	9									
03	38440	X	31447	-0-	-6993	-0-	411	1	28223	2	N	2557	2610	0	17	8	438
							2813	9									
04	37200	X	31007	-0-	-6193	-0-	417	1	27594	2	N	2724	2814	0	11	8	337
							2996	9									

SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20850	X	19415	-0-	-1435	-0-	17993	3	1422	9	N	1293	1049	0	23	8	632
12	21545	X	14703	-0-	-6842	-0-	13409	3	1294	9	N	1176	1266	0	23	8	519
01	21545	X	16543	-0-	-5002	-0-	15150	3	1393	9	N	1266	1155	0	25	8	605
02	18228	X	15915	-0-	-2313	-0-	14573	3	1342	9	N	1220	1324	0	19	8	482
03	20057	X	17850	-0-	-2207	-0-	16504	3	33	4	N	1194	1365	0	15	8	296
							1313	9									
04	19410	X	16478	-0-	-2932	-0-	15484	3	41	4	N	866	891	0	6	8	265
							953	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33734	X	33734	-0-	-0-	-0-	450	1	28975	2	N	2913	2902	0	8	8	513
							1105	4	3204	9							
12	35660	X	35660	-0-	-0-	-0-	454	1	30211	2	N	2728	2836	0	6	8	399
							1994	4	3001	9							
01	36545	X	36545	-0-	-0-	-0-	453	1	33002	2	N	2798	2802	0	2	8	393
							12	4	3078	9							
02	32609	X	32609	-0-	-0-	-0-	414	1	29191	2	N	2731	2655	0	1	8	468
							3004	9									
03	34844	X	34418	-0-	-426	-0-	344	1	31282	2	N	2538	2332	0	21	8	653
							2792	9									
*04	43673	X	43673	-0-	-0-	-0-	438	1	39582	2	N	3146	3286	0	14	8	499
							192	4	3461	9							

BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26610	X	6488	-0-	-20122	-0-	490	1	4039	2	N	1781	1738	0	4	8	323
							1959	9									
12	25451	X	6683	-0-	-18768	-0-	566	1	4116	2	N	1819	1860	0	3	8	279
							2001	9									
01	25451	X	7539	-0-	-17912	-0-	616	1	5159	2	N	1604	1511	0	1	8	371
							1764	9									
02	8400	X	7033	-0-	-1367	-0-	558	1	4228	2	N	2043	1954	0			460
							2247	9									
03	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	658	1	5421	2	N	1555	1660	0	6	8	349
							1711	9									
*04	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	647	1	7374	2	N	1598	1512	0	3	8	432
							1758	9									

BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20820	X	11458	-0-	-9362	-0-	1010	1	8662	2	N	1624	1615	0	1	8	287
							1786	9									
12	20491	X	9660	-0-	-10831	-0-	984	1	7036	2	N	1491	1381	0	1	8	396
							1640	9									
01	20491	X	9897	-0-	-10594	-0-	925	1	7422	2	N	1409	1364	0			441
							1550	9									
02	15540	X	8650	-0-	-6890	-0-	842	1	6575	2	N	1121	1163	0			399
							1233	9									
03	17205	X	9628	-0-	-7577	-0-	892	1	7276	2	N	1327	1360	0	6	8	360
							1460	9									
04	11460	X	11156	-0-	-304	-0-	853	1	8873	2	N	1300	1236	0	3	8	421
							1430	9									

POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51269	X	51269	-0-	-0-	-0-	49491	2	1778	9	N	1616	1641	0	3	8	415
12	51830	X	51830	-0-	-0-	-0-	49849	2	1981	9	N	1801	1851	0	3	8	362
01	51896	X	51896	-0-	-0-	-0-	49797	2	2099	9	N	1908	1887	0	1	8	382
02	44506	X	44506	-0-	-0-	-0-	42982	2	1524	9	N	1385	1333	0			434
03	53925	X	53925	-0-	-0-	-0-	51892	2	2033	9	N	1848	1702	0	14	8	566
*04	52333	X	52333	-0-	-0-	-0-	50583	2	1750	9	N	1591	1711	0	7	8	439

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

TIN STAR A WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30138	X	30138	-0-	-0-	-0-	525	1	25601	2	N	3647	3832	0	5	8	376
							4012	9									
12	32010	X	32010	-0-	-0-	-0-	541	1	27467	2	N	3638	3707	0	3	8	304
							4002	9									
01	27398	X	27398	-0-	-0-	-0-	510	1	22679	2	N	3826	3778	0	1	8	351
							4209	9									
02	28467	X	28467	-0-	-0-	-0-	454	1	24208	2	N	3459	3391	0	1	8	418
							3805	9									
03	31314	X	31314	-0-	-0-	-0-	526	1	26671	2	N	3743	3618	0	16	8	527
							4117	9									
*04	29850	X	29850	-0-	-0-	-0-	522	1	25477	2	N	3501	3582	0	8	8	438
							3851	9									

TIN STAR B WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	363	1	15867	2	N	1856	1850	0	3	8	359
							2042	9									
12	18465	X	18465	-0-	-0-	-0-	378	1	16141	2	N	1769	1819	0	2	8	307
							1946	9									
01	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	410	1	14253	2	N	1898	1777	0	1	8	427
							2088	9									
02	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	329	1	14557	2	N	1693	1713	0			407
							1862	9									
03	19835	X	19835	-0-	-0-	-0-	398	1	17035	2	N	2184	1855	0	11	8	725
							2402	9									
*04	17491	X	17491	-0-	-0-	-0-	371	1	15095	2	N	1841	2136	0	6	8	424
							2025	9									

ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	13365	2	2945	9	N	2677	2477	0	4	8	523
12	16337	X	15790	-0-	-547	-0-	13067	2	2723	9	N	2475	2527	0	3	8	468
01	16337	X	13758	-0-	-2579	-0-	11254	2	2504	9	N	2276	2201	0	1	8	542
02	15232	X	8995	-0-	-6237	-0-	6566	2	2429	9	N	2208	2225	0			525
03	16864	X	14753	-0-	-2111	-0-	11973	2	2780	9	N	2527	2660	0	12	8	380
04	16320	X	14746	-0-	-1574	-0-	12138	2	2608	9	N	2371	2180	0	7	8	564

NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10599 - 20129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35070	X	29272	-0-	-5798	-0-	447	1	25414	2	N	3101	3011	0	4	8	457
							3411	9									
12	35061	X	29941	-0-	-5120	-0-	454	1	26021	2	N	3139	3175	0	3	8	418
							13	4	3453	9							
01	34999	X	29233	-0-	-5766	-0-	437	1	25420	2	N	2907	2928	0	1	8	396
							178	4	3198	9							
02	30175	X	30175	-0-	-0-	-0-	455	1	26221	2	N	3181	3174	0	1	8	402
							3499	9									
03	33631	X	33631	-0-	-0-	-0-	492	1	29733	2	N	3080	3063	0	12	8	407
							18	4	3388	9							
*04	33408	X	33408	-0-	-0-	-0-	479	1	29823	2	N	2824	2921	0	6	8	304
							3106	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38760	X	9590	-0-		-29170	-0-	605 2804	1 9	6181	2	N	2549	2522	0	8	8	415
12	38099	X	9625	-0-		-28474	-0-	646 2455	1 9	6524	2	N	2232	2278	0	6	8	363
01	37665	X	8562	-0-		-29103	-0-	509 2323	1 9	5730	2	N	2112	2128	0	1	8	346
02	9648	X	9648	-0-		-0-	-0-	608 2262	1 9	6778	2	N	2056	2033	0	1	8	368
03	11865	X	11865	-0-		-0-	-0-	683 2826	1 9	8356	2	N	2569	2608	0	22	8	307
*04	11556	X	11556	-0-		-0-	-0-	678 1	1 4	8393 2484	2 9	N	2258	2113	0	11	8	441

NINJA 4-50 49 WELL #: 4H RRCID -> 285119 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30510	X	29457	-0-		-1053	-0-	453 3674	1 9	25330	2	N	3340	3207	0	8	8	415
12	33108	X	30805	-0-		-2303	-0-	474 14	1 4	26878 3439	2 9	N	3126	3100	0	6	8	435
01	33108	X	28877	-0-		-4231	-0-	433 436	1 4	24905 3103	2 9	N	2821	2794	0	2	8	460
02	29904	X	22081	-0-		-7823	-0-	356 2929	1 9	18796	2	N	2663	2665	0	1	8	457
03	31992	X	27718	-0-		-4274	-0-	430 78	1 4	23998 3212	2 9	N	2920	2877	0	29	8	471
04	29820	X	24373	-0-		-5447	-0-	382 3209	1 9	20782	2	N	2917	2874	0	15	8	499

NINJA 4-50 49 WELL #: 2H RRCID -> 285225 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22860	X	12246	-0-		-10614	-0-	895 2192	1 9	9159	2	N	1993	1997	0	4	8	402
12	22382	X	12004	-0-		-10378	-0-	904 1978	1 9	9122	2	N	1798	1751	0	3	8	446
01	22382	X	12112	-0-		-10270	-0-	1041 1881	1 9	9190	2	N	1710	1740	0	1	8	415
02	12880	X	11337	-0-		-1543	-0-	792 1793	1 9	8752	2	N	1630	1670	0	1	8	374
03	14260	X	13337	-0-		-923	-0-	859 1929	1 9	10549	2	N	1754	1753	0	12	8	363
*04	12980	X	12980	-0-		-0-	-0-	822 3	1 4	10262 1893	2 9	N	1721	1696	0	6	8	382

BIG HOUSE E WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21270	X	16959	-0-		-4311	-0-	365 2470	1 9	14124	2	N	2245	2287	0	5	8	335
12	21979	X	16495	-0-		-5484	-0-	411 7	1 4	13683 2394	2 9	N	2176	2190	0	3	8	318
01	20832	X	14716	-0-		-6116	-0-	334 2387	1 9	11995	2	N	2170	2032	0	1	8	455
02	17836	X	14747	-0-		-3089	-0-	319 76	1 4	11356 2996	2 9	N	2724	2799	0	1	8	379
03	19003	X	14570	-0-		-4433	-0-	325 8	1 4	12071 2166	2 9	N	1969	1941	0	17	8	390
04	16950	X	14278	-0-		-2672	-0-	321 2132	1 9	11825	2	N	1938	1852	0	8	8	468

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

BIG HOUSE D WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25743	X	25743	-0-	-0-	-0-	577	1	22374	2	N	2538	2535	0	3	8	335
							2792	9									
12	24184	X	24184	-0-	-0-	-0-	565	1	20891	2	N	2471	2464	0	2	8	340
							10	4	2718	9							
01	26195	X	24476	-0-	-1719	-0-	590	1	21393	2	N	2266	2192	0	1	8	413
							2493	9									
02	24024	X	23457	-0-	-567	-0-	594	1	21101	2	N	1490	1504	0			399
							123	4	1639	9							
03	26598	X	24973	-0-	-1625	-0-	593	1	21828	2	N	2301	2336	0	13	8	351
							21	4	2531	9							
04	25740	X	22798	-0-	-2942	-0-	545	1	19860	2	N	2175	2027	0	5	8	494
							2393	9									

BIG HOUSE F WELL #: L 07H RRCID -> 285397 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27540	X	24774	-0-	-2766	-0-	558	1	21618	2	N	2362	2429	0	3	8	326
							2598	9									
12	28458	X	23647	-0-	-4811	-0-	574	1	20643	2	N	2195	2168	0	2	8	351
							15	4	2415	9							
01	27404	X	23131	-0-	-4273	-0-	625	1	20068	2	N	2216	2201	0	1	8	365
							2438	9									
02	24752	X	19958	-0-	-4794	-0-	487	1	17300	2	N	1875	1950	0			290
							108	4	2063	9							
03	27404	X	21845	-0-	-5559	-0-	511	1	19001	2	N	2101	2042	0	9	8	340
							22	4	2311	9							
04	24780	X	22643	-0-	-2137	-0-	553	1	19717	2	N	2157	2049	0	5	8	443
							2373	9									

EADY C 4 59-60 WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27870	X	25222	-0-	-2648	-0-	421	1	22733	2	Y	1880	1787	0	3	8	440
							2068	9									
12	28117	X	26083	-0-	-2034	-0-	437	1	23209	2	Y	2215	2208	0	2	8	445
							2437	9									
01	27466	X	24752	-0-	-2714	-0-	447	1	21990	2	Y	2104	2135	0	1	8	413
							1	4	2314	9							
02	22322	X	22322	-0-	-0-	-0-	386	1	19822	2	Y	1922	1877	0			458
							2114	9									
03	26071	X	24065	-0-	-2006	-0-	421	1	21047	2	Y	2361	2372	0	14	8	433
							2597	9									
04	25230	X	22583	-0-	-2647	-0-	415	1	19872	2	Y	2087	1922	0	7	8	591
							2296	9									

EADY D 4 59-60 WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34500	X	31473	-0-	-3027	-0-	472	1	28178	2	Y	2566	2524	0	3	8	461
							2823	9									
12	34286	X	31786	-0-	-2500	-0-	493	1	28948	2	Y	2132	2185	0	3	8	405
							2345	9									
01	34224	X	31021	-0-	-3203	-0-	483	1	27809	2	Y	2479	2071	0	1	8	812
							2	4	2727	9							
02	27008	X	27008	-0-	-0-	-0-	440	1	24157	2	Y	2192	2454	0	1	8	549
							2411	9									
03	32643	X	28844	-0-	-3799	-0-	504	1	26294	2	Y	1860	2056	0	13	8	340
							2046	9									
04	31470	X	27257	-0-	-4213	-0-	472	1	24598	2	Y	1988	1743	0	7	8	578
							2187	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
WOLFMAN D 4 21-24 WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43740	X	38375	-0-	-5365	-0-	600	1	34944	2	N	2475	2542	0	8	8	190
							108	4	2723	9							
12	43803	X	38951	-0-	-4852	-0-	620	1	35651	2	N	2436	2443	0	7	8	176
							2680	9									
01	43059	X	38248	-0-	-4811	-0-	580	1	34854	2	N	2558	2481	0	2	8	251
							2814	9									
02	38220	X	33217	-0-	-5003	-0-	525	1	29020	2	N	2135	2009	0	1	8	376
							1323	4	2349	9							
03	41633	X	34105	-0-	-7528	-0-	610	1	30842	2	N	2370	2315	0	27	8	404
							46	4	2607	9							
04	38370	X	34122	-0-	-4248	-0-	600	1	30663	2	N	2305	2167	0	15	8	527
							323	4	2536	9							

POWDER KEG C WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	55689	-0-	55689	618768	450	1	51695	2	N	2207	1878	0	16	8	639
							1116	4	2428	9							
12	0	Z	26527	-0-	26527	645295	436	1	24664	2	N	886	937	0	8	8	580
							452	4	975	9							
01	0	Z	44415	-0-	44415	689710	460	1	39571	2	N	1754	1717	0	4	8	613
							2455	4	1929	9							
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	689710					N	16	83	0			546
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	689710					N	-0-					546
*04	703982	X	14272	-0-	-689710	-0-	350	1	13565	2	N	132	200	0	24	8	454
							212	4	145	9							

TIN STAR D WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31586	X	31586	-0-	-0-	-0-	450	1	27436	2	N	3364	3320	0	5	8	368
							3700	9									
12	33171	X	33171	-0-	-0-	-0-	465	1	29162	2	N	3222	3222	0	5	8	363
							3544	9									
01	33940	X	33940	-0-	-0-	-0-	465	1	29993	2	N	3165	3117	0	1	8	410
							3482	9									
02	31996	X	31996	-0-	-0-	-0-	418	1	27972	2	N	3278	3327	0	1	8	360
							3606	9									
03	34479	X	34479	-0-	-0-	-0-	465	1	29871	2	N	3766	3756	0	19	8	351
							4143	9									
*04	30423	X	30423	-0-	-0-	-0-	450	1	26659	2	N	3013	2956	0	9	8	399
							3314	9									

BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	590	1	11880	2	N	2002	1956	0	3	8	441
							2202	9									
12	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	612	1	11153	2	N	1797	1908	0	1	8	329
							1977	9									
01	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	620	1	10709	2	N	1969	1910	0			388
							2166	9									
02	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	560	1	9630	2	N	1930	1910	0	1	8	407
							2123	9									
03	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	620	1	9909	2	N	1918	1883	0	7	8	435
							2110	9									
*04	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	600	1	8933	2	N	1920	1919	0	4	8	432
							2112	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
POP B 4-59 60 WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28800	X	25290	-0-	-3510	-0-	657	1	22072	2	N	2328	2253	0	4	8	378
							2561	9									
12	29326	X	26806	-0-	-2520	-0-	683	1	23096	2	N	2752	2862	0	3	8	265
							3027	9									
01	28179	X	22135	-0-	-6044	-0-	581	1	18756	2	N	2544	2382	0	1	8	426
							2798	9									
02	24724	X	23753	-0-	-971	-0-	605	1	20523	2	N	2386	2522	0	1	8	289
							2625	9									
03	27373	X	25477	-0-	-1896	-0-	690	1	22022	2	N	2514	2513	0	13	8	277
							2765	9									
04	25950	X	21300	-0-	-4650	-0-	633	1	17876	2	N	2537	2429	0	7	8	378
							2791	9									

POP C 4-59 60 WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37200	X	33484	-0-	-3716	-0-	843	1	28337	2	N	3913	3717	0	5	8	576
							4304	9									
12	38223	X	34661	-0-	-3562	-0-	867	1	29122	2	N	4247	4375	0	4	8	444
							4672	9									
01	37448	X	36911	-0-	-537	-0-	969	1	31175	2	N	4334	4121	0	1	8	656
							4767	9									
02	32732	X	31564	-0-	-1168	-0-	795	1	27001	2	N	3425	3651	0	2	8	428
							3768	9									
03	34658	X	32124	-0-	-2534	-0-	860	1	27452	2	N	3465	3480	0	20	8	393
							3812	9									
04	35730	X	29147	-0-	-6583	-0-	867	1	24487	2	N	3448	3300	0	10	8	531
							3793	9									

DINGO STATE WELL #: U 49H RRCID -> 286846 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38790	X	26864	-0-	-11926	-0-	449	1	24738	2	N	1496	1386	1	87	8	630
							31	4	1646	9							
12	40083	X	31124	-0-	-8959	-0-	465	1	28826	2	N	1666	1731	1	77	8	488
							1833	9									
01	40083	X	26459	-0-	-13624	-0-	458	1	24347	2	N	1504	1402	1	100	8	490
							1654	9									
02	33376	X	28628	-0-	-4748	-0-	420	1	24759	2	N	1666	1551	1	110	8	495
							1616	4	1833	9							
03	36952	X	30717	-0-	-6235	-0-	456	1	28329	2	N	1756	1208	1	82	8	961
							1932	9									
*04	31041	X	31041	-0-	-0-	-0-	450	1	28499	2	N	1902	2610	1			253
							2092	9									

LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	8897	-0-	-1543	-0-	6753	3	2144	9	N	1949	2091	0			273
12	10385	X	8953	-0-	-1432	-0-	6917	3	2036	9	N	1851	1810	0	21	8	293
01	10044	X	9118	-0-	-926	-0-	7066	3	2052	9	N	1865	1768	0	8	8	382
02	8316	X	7879	-0-	-437	-0-	6047	3	1832	9	N	1665	1746	0	14	8	287
03	9207	X	8313	-0-	-894	-0-	6516	3	1797	9	N	1634	1583	0	3	8	335
04	8910	X	4608	-0-	-4302	-0-	3485	3	1123	9	N	1021	712	0			644

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57390	X	51476	-0-	-5914	-0-	600	1	46921	2	N	3442	3690	0	5	8	145
							169	4	3786	9							
12	58342	X	50686	-0-	-7656	-0-	595	1	44794	2	N	3476	3483	0	4	8	134
							1473	4	3824	9							
01	58187	X	48583	-0-	-9604	-0-	607	1	43206	2	N	3665	3374	0	1	8	424
							738	4	4032	9							
02	50428	X	43749	-0-	-6679	-0-	537	1	39808	2	N	3085	3165	0	1	8	343
							10	4	3394	9							
03	54157	X	48436	-0-	-5721	-0-	616	1	44178	2	N	3311	3172	0	19	8	463
							3642	9									
04	51480	X	46068	-0-	-5412	-0-	600	1	42052	2	N	3105	3201	0	10	8	357
							3416	9									

STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50280	X	46816	-0-	-3464	-0-	600	1	41111	2	N	4641	4492	0	8	8	514
							5105	9									
12	51398	X	46963	-0-	-4435	-0-	608	1	41634	2	N	4292	4443	0	6	8	357
							4721	9									
01	51398	X	44456	-0-	-6942	-0-	598	1	39185	2	N	4248	4256	0	1	8	348
							4673	9									
02	46424	X	40335	-0-	-6089	-0-	556	1	34576	2	N	3863	3800	0	1	8	410
							954	4	4249	9							
03	48763	X	25825	-0-	-22938	-0-	460	1	22783	2	N	2268	2153	0	23	8	502
							87	4	2495	9							
04	46830	X	40857	-0-	-5973	-0-	595	1	35032	2	N	4720	4963	0	17	8	242
							38	4	5192	9							

ICEMAN 4-24 23 WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33840	X	32488	-0-	-1352	-0-	450	1	29677	2	N	2146	2235	0	3	8	192
							2361	9									
12	35216	X	32129	-0-	-3087	-0-	459	1	29175	2	N	2268	2239	0	3	8	218
							2495	9									
01	35216	X	28106	-0-	-7110	-0-	386	1	24587	2	N	2848	2725	0	1	8	340
							3133	9									
02	31808	X	11431	-0-	-20377	-0-	338	1	9902	2	N	1083	1007	0	1	8	415
							1191	9									
03	34751	X	18249	-0-	-16502	-0-	461	1	16076	2	N	1556	1584	0	22	8	365
							1712	9									
04	32490	X	18340	-0-	-14150	-0-	439	1	16197	2	N	1549	1397	0	9	8	508
							1704	9									

LITTLE FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14400	X	13450	-0-	-950	-0-	450	1	10903	2	N	1906	1875	0	1	8	310
							2097	9									
12	15469	X	12211	-0-	-3258	-0-	465	1	9593	2	N	1957	1796	0	2	8	469
							2153	9									
01	15469	X	13603	-0-	-1866	-0-	465	1	10870	2	N	2062	2128	0	1	8	402
							2268	9									
02	13972	X	11129	-0-	-2843	-0-	420	1	8743	2	N	1646	1674	0			374
							155	4	1811	9							
03	14136	X	12536	-0-	-1600	-0-	465	1	9975	2	N	1905	1959	0	10	8	310
							2096	9									
04	13440	X	10949	-0-	-2491	-0-	450	1	8582	2	N	1722	1839	0	3	8	190
							23	4	1894	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

WOLFMAN A 4 21-24 WELL #: 1H RRCID -> 287158 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 17269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22800	X	19987	-0-	-2813	-0-	371	1	17674	2	N	1765	1713	0	2	8	505
							1942	9									
12	23560	X	21128	-0-	-2432	-0-	371	1	18883	2	N	1704	1761	0	2	8	446
							1874	9									
01	22320	X	20851	-0-	-1469	-0-	368	1	18798	2	N	1532	1458	0	1	8	519
							1685	9									
02	19432	X	18961	-0-	-471	-0-	316	1	17143	2	N	1365	1423	0	1	8	460
							1502	9									
03	21142	X	19775	-0-	-1367	-0-	349	1	17787	2	N	1490	1338	0	12	8	600
							1639	9									
04	20460	X	19508	-0-	-952	-0-	368	1	17432	2	N	1553	1749	0	5	8	399
							1708	9									

WOLFMAN B 21-24 WELL #: 2H RRCID -> 287190 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45750	X	41293	-0-	-4457	-0-	529	1	37825	2	N	2672	2753	0	3	8	298
							2939	9									
12	46469	X	41437	-0-	-5032	-0-	545	1	37630	2	N	2965	2900	0	3	8	360
							3262	9									
01	45043	X	40080	-0-	-4963	-0-	526	1	36472	2	N	2802	2748	0	1	8	413
							3082	9									
02	40292	X	34873	-0-	-5419	-0-	400	1	31918	2	N	2323	2255	0	1	8	480
							2555	9									
03	44020	X	39893	-0-	-4127	-0-	529	1	36484	2	N	2618	2749	0	14	8	335
							2880	9									
04	41280	X	37889	-0-	-3391	-0-	519	1	34617	2	N	2503	2446	0	7	8	385
							2753	9									

POP E 4-59 60 WELL #: B 32H RRCID -> 287315 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29820	X	24155	-0-	-5665	-0-	152	1	21306	2	N	2452	2426	0	4	8	468
							2697	9									
12	29450	X	25547	-0-	-3903	-0-	161	1	22674	2	N	2465	2653	0	4	8	276
							2712	9									
01	36456	X	23513	-0-	-12943	-0-	152	1	20849	2	N	2284	2286	0	1	8	273
							2512	9									
02	32928	X	19903	-0-	-13025	-0-	129	1	17551	2	N	2021	1993	0			301
							2223	9									
03	36456	X	23719	-0-	-12737	-0-	157	1	20870	2	N	2447	2260	0	14	8	474
							2692	9									
04	24720	X	23674	-0-	-1046	-0-	156	1	20844	2	N	2431	2343	0	10	8	552
							2674	9									

POWDER KEG A WELL #: U 05H RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28950	X	28079	-0-	-871	-0-	450	1	25484	2	N	1950	1901	0	4	8	357
							2145	9									
12	29915	X	29813	-0-	-102	-0-	459	1	27124	2	N	2027	2024	0	3	8	357
							2230	9									
01	29915	X	29140	-0-	-775	-0-	460	1	26425	2	N	2050	1882	0	1	8	524
							2255	9									
02	26376	X	13681	-0-	-12695	-0-	175	1	12512	2	N	904	999	0			429
							994	9									
03	34026	X	34026	-0-	-0-	-0-	465	1	31152	2	N	2190	2208	0	18	8	393
							2409	9									
04	28860	X	27287	-0-	-1573	-0-	450	1	24866	2	N	1792	1868	0	7	8	310
							1971	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
POP D 4-59 60 WELL #: U 31H RRCID -> 287403 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52920	X	44652	-0-	-8268	-0-	298	1	41567	2	N	2534	2287	0	4	8	544
							2787	9									
12	54684	X	45908	-0-	-8776	-0-	304	1	43013	2	N	2355	2550	0	3	8	346
							2591	9									
01	54684	X	45886	-0-	-8798	-0-	313	1	42958	2	N	2377	1936	0	1	8	786
							2615	9									
02	41664	X	40107	-0-	-1557	-0-	291	1	37243	2	N	2339	2611	0	1	8	513
							2573	9									
03	46128	X	43540	-0-	-2588	-0-	308	1	40745	2	N	2261	2301	0	13	8	460
							2487	9									
04	44640	X	41886	-0-	-2754	-0-	294	1	39106	2	N	2260	2106	0	9	8	605
							2486	9									

STINGRAY WELL #: 2H RRCID -> 287409 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10835 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	7769	-0-	-721	-0-	92	1	6706	2	N	883	1032	1	7	8	387
							971	9									
12	8773	X	8341	-0-	-432	-0-	96	1	7224	2	N	928	689	1	15	8	611
							1021	9									
01	8804	X	8482	-0-	-322	-0-	102	1	7356	2	N	931	1218	1	6	8	318
							1024	9									
02	7952	X	7716	-0-	-236	-0-	100	1	6695	2	N	837	678	1	8	8	469
							921	9									
03	8804	X	7953	-0-	-851	-0-	92	1	6815	2	N	951	926	1	6	8	488
							1046	9									
04	8220	X	7300	-0-	-920	-0-	91	1	6286	2	N	839	847	1			480
							923	9									

STINGRAY WELL #: 1H RRCID -> 287504 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10881 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5233	-0-	-677	-0-	186	1	4091	2	N	869	685	1	8	8	907
							956	9									
12	6107	X	5877	-0-	-230	-0-	191	1	4740	2	N	860	838	1	16	8	913
							946	9									
01	6107	X	4348	-0-	-1759	-0-	162	1	3289	2	N	815	885	1	5	8	838
							897	9									
02	5516	X	4021	-0-	-1495	-0-	135	1	3118	2	N	698	657	1	5	8	874
							768	9									
03	5890	X	5569	-0-	-321	-0-	199	1	4735	2	N	577	714	1	5	8	732
							635	9									
04	5700	X	5561	-0-	-139	-0-	180	1	4618	2	N	694	1080	1			346
							763	9									

STINGRAY WELL #: 3H RRCID -> 287554 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10917 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	160	1	11625	2	N	1631	2020	1	10	8	618
							1794	9									
12	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	165	1	12436	2	N	1615	1529	1	24	8	680
							1777	9									
01	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	170	1	12280	2	N	1674	1499	1	7	8	848
							1841	9									
02	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	168	1	11235	2	N	1429	1557	1	10	8	710
							1572	9									
03	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	172	1	12648	2	N	1561	1671	1	10	8	590
							1717	9									
*04	13669	X	13669	-0-	-0-	-0-	179	1	11973	2	N	1379	1498	1			471
							1517	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
HIGH NOON A WELL #: U 49H RRCID -> 287880 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10553 - 19504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55890	X	46697	-0-	-9193	-0-	446	1	41926	2	N	3880	3895	0	5	8	245
							57	4	4268	9							
12	57691	X	50891	-0-	-6800	-0-	465	1	46276	2	N	3773	3797	0	4	8	217
							4150	9									
01	56110	X	50298	-0-	-5812	-0-	465	1	45664	2	N	3781	3729	0	1	8	268
							10	4	4159	9							
02	49672	X	43050	-0-	-6622	-0-	415	1	37130	2	N	3123	3097	0	1	8	293
							2070	4	3435	9							
03	54002	X	47514	-0-	-6488	-0-	465	1	43200	2	N	3499	3262	0	20	8	510
							3849	9									
04	49260	X	44847	-0-	-4413	-0-	450	1	40956	2	N	3128	3377	0	10	8	251
							3441	9									

WILLIAMS 4-53 WELL #: 2H RRCID -> 287955 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	450	1	15465	2	N	1294	1215	0	2	8	446
							1423	9									
12	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	464	1	16055	2	N	1969	2080	0	2	8	333
							2166	9									
01	18389	X	18389	-0-	-0-	-0-	465	1	16321	2	N	1457	1221	0			569
							1603	9									
02	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	416	1	13313	2	N	1084	1133	0			520
							1192	9									
03	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	460	1	14740	2	N	1248	1345	0	8	8	415
							1373	9									
*04	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	450	1	14020	2	N	1095	809	0	5	8	696
							1205	9									

OATMAN C-19 A WELL #: T 05H RRCID -> 287958 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42630	X	36537	-0-	-6093	-0-	783	1	34284	2	Y	1286	1341	0	8	8	78
							55	4	1415	9							
12	42935	X	38581	-0-	-4354	-0-	844	1	35239	2	Y	1246	1220	0	8	8	96
							1127	4	1371	9							
01	42935	X	37712	-0-	-5223	-0-	847	1	34719	2	Y	1874	1638	0	2	8	330
							85	4	2061	9							
02	29182	X	29182	-0-	-0-	-0-	709	1	23322	2	Y	1516	1624	0	1	8	221
							3483	4	1668	9							
03	39680	X	35789	-0-	-3891	-0-	808	1	33166	2	Y	1650	1627	0	35	8	209
							1815	9									
04	37350	X	33718	-0-	-3632	-0-	817	1	31456	2	Y	1314	1323	0	19	8	181
							1445	9									

RIFLEMAN C-19 A WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38130	X	34168	-0-	-3962	-0-	450	1	31037	2	N	2437	2503	0	3	8	257
							2681	9									
12	37944	X	35038	-0-	-2906	-0-	465	1	31833	2	N	2491	2508	0	3	8	237
							2740	9									
01	36983	X	34152	-0-	-2831	-0-	465	1	30895	2	N	2538	2529	0	1	8	245
							2792	9									
02	33348	X	26399	-0-	-6949	-0-	414	1	21391	2	N	2282	2200	0	1	8	326
							2084	4	2510	9							
03	36332	X	34226	-0-	-2106	-0-	465	1	30778	2	N	2621	2568	0	16	8	363
							100	4	2883	9							
04	34170	X	30481	-0-	-3689	-0-	450	1	27788	2	N	2039	1968	0	7	8	427
							2243	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
BIRDMAN A WELL #: U 03H RRCID -> 288177 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68340	X	54178	-0-	-14162	-0-	440	1	51321	2	N	2197	2325	0	3	8	226
							2417	9									
12	64325	X	53693	-0-	-10632	-0-	465	1	50722	2	N	2278	2286	0	3	8	215
							2506	9									
01	62775	X	51878	-0-	-10897	-0-	461	1	48912	2	N	2083	2023	0	1	8	274
							214	4	2291	9							
02	54740	X	46095	-0-	-8645	-0-	420	1	42643	2	N	1779	1880	0			173
							1075	4	1957	9							
03	58435	X	46287	-0-	-12148	-0-	465	1	43631	2	N	1992	1884	0	13	8	268
							2191	9									
04	54180	X	46768	-0-	-7412	-0-	450	1	44304	2	N	1831	1734	0	6	8	359
							2014	9									

GELTEMEYER 4-21 WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	450	1	1290	2	N	164	481	1			208
							180	9									
12	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	465	1	951	2	N	513	355	1	1	8	365
							564	9									
01	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	462	1	817	2	N	292	177	1			480
							321	9									
02	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	403	1	547	2	N	190	367	1			303
							209	9									
03	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	459	1	814	2	N	177	2	8			478
							195	9									
*04	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	450	1	533	2	N	250	184	1	2	8	542
							275	9									

OATMAN C-19 A WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42090	X	33016	-0-	-9074	-0-	717	1	30180	2	Y	1884	2009	0	2	8	133
							47	4	2072	9							
12	42873	X	33510	-0-	-9363	-0-	706	1	29407	2	Y	2199	2147	0	2	8	183
							978	4	2419	9							
01	40176	X	30490	-0-	-9686	-0-	690	1	28097	2	Y	1500	1505	0	1	8	177
							53	4	1650	9							
02	25609	X	25609	-0-	-0-	-0-	668	1	21338	2	Y	1116	1152	0			141
							2375	4	1228	9							
03	36735	X	29949	-0-	-6786	-0-	730	1	27642	2	Y	1434	1288	0	11	8	276
							1577	9									
04	33030	X	28745	-0-	-4285	-0-	683	1	26300	2	Y	1602	1644	0	5	8	229
							1762	9									

STATE RIFLEMAN C-18 B WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47220	X	44153	-0-	-3067	-0-	600	1	40015	2	N	3216	3200	0	5	8	368
							3538	9									
12	48794	X	44972	-0-	-3822	-0-	613	1	40832	2	N	3206	3124	0	4	8	446
							3527	9									
01	48174	X	42965	-0-	-5209	-0-	620	1	38489	2	N	3082	3215	0	1	8	312
							466	4	3390	9							
02	43008	X	37784	-0-	-5224	-0-	556	1	34300	2	N	2662	2580	0	1	8	393
							2928	9									
03	46686	X	40952	-0-	-5734	-0-	616	1	37252	2	N	2804	2978	0	18	8	201
							3084	9									
04	44160	X	38950	-0-	-5210	-0-	598	1	34982	2	N	3064	2645	0	9	8	611
							3370	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
FOLK ROLWING A 4-34 33 WELL #: 1H RRCID -> 288675 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36180	X	32261	-0-		-3919	-0-	450 1214	1 9	30597	2	N	1104	1089	0	2	8	226
12	36084	X	32753	-0-		-3331	-0-	465 1322	1 9	30966	2	N	1202	1189	0	2	8	237
01	35340	X	31407	-0-		-3933	-0-	465 1254	1 9	29688	2	N	1140	1017	0			360
02	31416	X	28711	-0-		-2705	-0-	420 1195	1 9	27096	2	N	1086	1212	0			234
03	34038	X	31550	-0-		-2488	-0-	465 1185	1 9	29900	2	N	1077	1040	0	7	8	264
04	32250	X	28723	-0-		-3527	-0-	450 1214	1 9	27059	2	N	1104	983	0	5	8	380

OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2180	X	2180	-0-		-0-	-0-	1873	3	307	9	N	279	359	1	1	8	349
12	2103	X	2103	-0-		-0-	-0-	1811	3	292	9	N	265	176	1			438
01	2133	X	2133	-0-		-0-	-0-	1823	3	310	9	N	282	365	1			355
02	1750	X	1750	-0-		-0-	-0-	1495	3	255	9	N	232					587
03	2059	X	2059	-0-		-0-	-0-	1763	3	296	9	N	269	544	1	2	8	310
*04	1675	X	1675	-0-		-0-	-0-	1405	3	270	9	N	245	184	1	1	8	370

TIN STAR G WELL #: U 17H RRCID -> 289652 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31350	X	27874	-0-		-3476	-0-	403 3106	1 9	24365	2	Y	2824	2847	0	4	8	159
12	31496	X	27546	-0-		-3950	-0-	407 2934	1 9	24205	2	Y	2667	2648	0	3	8	175
01	30969	X	30050	-0-		-919	-0-	456 2961	1 9	26633	2	Y	2692	2688	0			179
02	25019	X	25019	-0-		-0-	-0-	409 2551	1 9	22059	2	Y	2319	2234	0	1	8	263
03	29047	X	25193	-0-		-3854	-0-	468 2511	1 9	22214	2	Y	2283	2196	0	10	8	340
04	29070	X	23280	-0-		-5790	-0-	435 2387	1 9	20458	2	Y	2170	2236	0	4	8	270

TIN STAR H WELL #: T 10H RRCID -> 289653 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54030	X	46363	-0-		-7667	-0-	694 3717	1 9	41952	2	Y	3379	3450	0	6	8	210
12	55831	X	47179	-0-		-8652	-0-	711 4211	1 9	42257	2	Y	3828	3828	0	5	8	205
01	54188	X	48101	-0-		-6087	-0-	731 4778	1 9	42592	2	Y	4344	4182	0	1	8	366
02	37441	X	37441	-0-		-0-	-0-	712 3786	1 9	32943	2	Y	3442	3367	0	1	8	440
03	48298	X	40316	-0-		-7982	-0-	745 4172	1 9	35399	2	Y	3793	3690	0	23	8	520
04	46560	X	38189	-0-		-8371	-0-	720 3650	1 9	33819	2	Y	3318	3375	0	10	8	453

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
TIN STAR I WELL #: U 03H RRCID -> 289654 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32040	X	27810	-0-	-4230	-0-	403	1	24374	2	Y	2757	2761	0	4	8	205
							3033	9									
12	33108	X	28475	-0-	-4633	-0-	432	1	25676	2	Y	2152	2143	0	3	8	211
							2367	9									
01	33108	X	23307	-0-	-9801	-0-	363	1	21141	2	Y	1639	1716	0	1	8	133
							1803	9									
02	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	280	1	15123	2	Y	1002	1023	0	1	8	111
							1102	9									
03	28737	X	17556	-0-	-11181	-0-	337	1	16017	2	Y	1093	1042	0	13	8	149
							1202	9									
04	27810	X	17530	-0-	-10280	-0-	345	1	16185	2	Y	909	945	0	6	8	107
							1000	9									

VINTAGE A WELL #: U 06H RRCID -> 290622 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10819 - 19054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52770	X	38611	-0-	-14159	-0-	347	1	32257	2	Y	5461	5465	0	5	8	138
							6007	9									
12	48918	X	38938	-0-	-9980	-0-	368	1	32634	2	Y	5396	5256	0	4	8	274
							5936	9									
01	45136	X	38849	-0-	-6287	-0-	381	1	32837	2	Y	5119	5258	0	1	8	134
							5631	9									
02	33914	X	33914	-0-	-0-	-0-	338	1	28407	2	Y	4625	4571	0	1	8	187
							81	4	5088	9							
03	42129	X	37362	-0-	-4767	-0-	384	1	31589	2	Y	4899	4953	0	18	8	115
							5389	9									
04	38610	X	33908	-0-	-4702	-0-	365	1	28608	2	Y	4486	4480	0	9	8	112
							4935	9									

VINTAGE UNIT A WELL #: U 19H RRCID -> 290629 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38160	X	27901	-0-	-10259	-0-	245	1	22854	2	Y	4365	4369	0	2	8	113
							4802	9									
12	37386	X	26791	-0-	-10595	-0-	247	1	21962	2	Y	4165	4069	0	2	8	207
							4582	9									
01	33697	X	24156	-0-	-9541	-0-	231	1	19930	2	Y	3632	3728	0	1	8	110
							3995	9									
02	23662	X	23662	-0-	-0-	-0-	232	1	19503	2	Y	3519	3486	0			143
							56	4	3871	9							
03	30938	X	25380	-0-	-5558	-0-	256	1	21130	2	Y	3631	3676	0	11	8	87
							3994	9									
04	27900	X	24492	-0-	-3408	-0-	261	1	20525	2	Y	3369	3366	0	5	8	85
							3706	9									

VINTAGE D WELL #: T 26H RRCID -> 290688 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127410	X	86323	-0-	-41087	-0-	852	1	78935	2	Y	5942	5943	0	8	8	152
							6536	9									
12	117645	X	84845	-0-	-32800	-0-	878	1	77502	2	Y	5877	5731	0	7	8	291
							6465	9									
01	107074	X	81911	-0-	-25163	-0-	864	1	74373	2	Y	6067	6215	0	2	8	141
							6674	9									
02	71314	X	71314	-0-	-0-	-0-	775	1	64901	2	Y	4947	4884	0	1	8	203
							196	4	5442	9							
03	90489	X	75962	-0-	-14527	-0-	844	1	69405	2	Y	5194	5240	0	33	8	124
							5713	9									
04	86310	X	67659	-0-	-18651	-0-	789	1	61532	2	Y	4853	4837	0	17	8	123
							5338	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
VINTAGE B WELL #: T 13H RRCID -> 290819 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10487 - 19025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113010	X	82256	-0-	-30754	-0-	806	1	74699	2	Y	6137	6139	0	9	8	154
							6751	9									
12	104749	X	80882	-0-	-23867	-0-	832	1	73437	2	Y	6012	5870	0	8	8	288
							6613	9									
01	97278	X	80040	-0-	-17238	-0-	849	1	73245	2	Y	5405	5551	0	2	8	140
							5946	9									
02	69641	X	69641	-0-	-0-	-0-	755	1	63267	2	Y	4935	4862	0	2	8	211
							190	4	5429	9							
03	87141	X	75647	-0-	-11494	-0-	841	1	69105	2	Y	5183	5232	0	36	8	126
							5701	9									
04	82260	X	71423	-0-	-10837	-0-	836	1	65295	2	Y	4811	4793	0	19	8	125
							5292	9									

POWDERED DONUT STATE C WELL #: C 13H RRCID -> 291081 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10898 - 19537

11	286500	X	118936	-0-	-167564	-0-	108246	3	10690	9	Y	9718	9648	0	13	8	264
12	212753	X	118186	-0-	-94567	-0-	107838	3	10348	9	Y	9407	9362	0	13	8	296
01	160394	X	97285	-0-	-63109	-0-	88301	3	8984	9	Y	8167	8195	0	4	8	264
02	19050	X	19050	-0-	-0-	-0-	16209	3	2841	9	Y	2583	2210	0	1	8	636
03	104532	X	34848	-0-	-69684	-0-	30809	3	99	4	Y	3582	4077	0	117	8	24
							3940	9									
04	101160	X	39001	-0-	-62159	-0-	34010	3	26	4	Y	4514	4459	0	19	8	60
							4965	9									

CABRITO STATE WELL #: 6H RRCID -> 291105 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11144 - 15248

11	26100	X	6529	-0-	-19571	-0-	5538	3	991	9	N	901	893	0	19	8	334
12	14074	X	9293	-0-	-4781	-0-	8189	3	1104	9	N	1004	1086	0	7	8	245
01	14074	X	10275	-0-	-3799	-0-	9179	3	1096	9	N	996	899	0	14	8	328
02	12712	X	8291	-0-	-4421	-0-	7312	3	979	9	N	890	952	0	7	8	259
03	10075	X	8614	-0-	-1461	-0-	7528	3	16	4	N	973	976	0	8	8	248
							1070	9									
04	9930	X	6968	-0-	-2962	-0-	6108	3	15	4	N	768	698	0	4	8	314
							845	9									

IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 43H RRCID -> 291151 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10760 - 18830

11	43500	X	39823	-0-	-3677	-0-	34376	2	302	4	Y	4677	4689	0	1	8	112
							5145	9									
12	43927	X	38010	-0-	-5917	-0-	33066	2	586	4	Y	3962	3981	0			93
							4358	9									
01	43927	X	33550	-0-	-10377	-0-	29537	2	321	4	Y	3356	3373	0			76
							3692	9									
02	39676	X	15482	-0-	-24194	-0-	13835	2	1647	9	Y	1497	1568	0	5	8	-0-
03	43927	X	22932	-0-	-20995	-0-	20310	2	2622	9	Y	2384	2318	0	1	8	65
04	39810	X	36728	-0-	-3082	-0-	33284	2	57	4	Y	3079	3082	0			62
							3387	9									

POWDERED DONUT STATE B WELL #: T 15H RRCID -> 291180 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10217 - 19612

11	289050	X	134806	-0-	-154244	-0-	121641	3	13165	9	Y	11968	11884	0	22	8	323
12	234391	X	129833	-0-	-104558	-0-	117482	3	12351	9	Y	11228	11164	0	22	8	365
01	193936	X	110032	-0-	-83904	-0-	100704	3	9328	9	Y	8480	8626	0	5	8	214
02	19656	X	19656	-0-	-0-	-0-	17521	3	2135	9	Y	1941	1694	0	1	8	460
03	112871	X	36063	-0-	-76808	-0-	30111	3	253	4	Y	5181	5510	0	105	8	26
							5699	9									
04	109230	X	32565	-0-	-76665	-0-	28673	3	27	4	Y	3514	3463	0	36	8	41
							3865	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 31H RRCID -> 291196 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10860 - 18839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47580	X	41068	-0-	-6512	-0-	34592	2	302	4	Y	5613	5637	0			127
							6174	9									
12	49166	X	40554	-0-	-8612	-0-	34450	2	606	4	Y	4998	5000	0			125
							5498	9									
01	49166	X	38139	-0-	-11027	-0-	32964	2	343	4	Y	4393	4427	0			91
							4832	9									
02	28305	X	28305	-0-	-0-	-0-	24566	2	3739	9	Y	3399	3348	0	10	8	132
03	34689	X	33978	-0-	-711	-0-	29694	2	47	4	Y	3852	3903	0	1	8	80
							4237	9									
04	33570	X	27738	-0-	-5832	-0-	24170	2	49	4	Y	3199	3201	0			78
							3519	9									

HIGHLANDER EAST DEEP WELL #: C 46H RRCID -> 291535 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10963 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	269490	X	26681	-0-	-242809	-0-	512	1	22437	3	Y	3391	3387	0			32
							2	4	3730	9							
12	28086	X	23934	-0-	-4152	-0-	492	1	20039	3	Y	3094	3080	0			46
							3403	9									
01	28086	X	23121	-0-	-4965	-0-	534	1	19407	3	Y	2891	2897	0			40
							3180	9									
02	25368	X	20050	-0-	-5318	-0-	502	1	16850	3	Y	2419	2418	0	1	8	40
							37	4	2661	9							
03	28086	X	17283	-0-	-10803	-0-	421	1	14377	3	Y	2253	2259	0	3	8	31
							7	4	2478	9							
04	26670	X	16189	-0-	-10481	-0-	401	1	13447	3	Y	2125	2121	0			35
							3	4	2338	9							

CABRITO LONG STATE A WELL #: T 38H RRCID -> 291711 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10839 - 20550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		37039	-0-	37039	354411	29284	3	7755	9	Y	7050	7050	0			149
12	380541	X	26130	-0-	-354411	-0-	19886	3	6244	9	Y	5676	5643	0	15	8	167
01	79267	X	23522	-0-	-55745	-0-	18340	3	5182	9	Y	4711	4724	0	9	8	145
02	71596	X	17138	-0-	-54458	-0-	13136	3	4002	9	Y	3638	3597	0			186
03	79267	X	16791	-0-	-62476	-0-	13237	3	27	4	Y	3206	3307	0	4	8	81
							3527	9									
04	76710	X	14508	-0-	-62202	-0-	11529	3	30	4	Y	2681	2654	0			108
							2949	9									

CABRITO LONG STATE B WELL #: C 43H RRCID -> 291712 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11213 PERF.11445 - 21306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		41940	-0-	41940	285469	34328	3	7612	9	Y	6920	6895	0			157
12	320296	X	34827	-0-	-285469	-0-	27520	3	7307	9	Y	6643	6629	0	59	8	112
01	54591	X	35407	-0-	-19184	-0-	28969	3	6438	9	Y	5853	5702	0	46	8	217
02	49308	X	29707	-0-	-19601	-0-	24077	3	1	4	Y	5117	5055	0			279
							5629	9									
03	54591	X	33644	-0-	-20947	-0-	27332	3	56	4	Y	5687	5798	0	25	8	143
							6256	9									
04	52830	X	33280	-0-	-19550	-0-	27094	3	71	4	Y	5559	5489	0			213
							6115	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. 153438
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26610	X	21370	-0-	-5240	-0-	17963	3	70	4	N	3034	3001	0	6	8	234
							3337	9									
12	25296	X	25049	-0-	-247	-0-	21089	3	3960	9	N	3600	3592	0	4	8	238
01	23782	X	23782	-0-	-0-	-0-	20191	3	58	4	N	3212	3255	0	5	8	190
							3533	9									
02	23679	X	23679	-0-	-0-	-0-	19738	3	409	4	N	3211	3226	0	6	8	169
							3532	9									
03	25782	X	25782	-0-	-0-	-0-	21407	3	430	4	N	3586	3535	0	10	8	210
							3945	9									
*04	21896	X	21896	-0-	-0-	-0-	18434	3	3462	9	N	3147	3164	0	1	8	192

RED LODGE C20-11 C WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		14634	-0-	14634	50515	11599	3	222	4	Y	2557	2571	0	4	8	150
							2813	9									
12	65300	X	14785	-0-	-50515	-0-	12135	3	63	4	Y	2352	2354	0	2	8	146
							2587	9									
01	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	14346	3	112	4	Y	2583	2580	0	2	8	147
							2841	9									
02	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	13154	3	235	4	Y	2404	2413	0	2	8	136
							2644	9									
03	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	15241	3	22	4	Y	2560	2542	0	4	8	150
							2816	9									
*04	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	15007	3	2712	9	Y	2465	2452	0			163

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19410	X	18427	-0-	-983	-0-	17274	3	38	4	N	1014	1003	0	5	8	199
							1115	9									
12	19437	X	18816	-0-	-621	-0-	17638	3	1178	9	N	1071	1016	0	2	8	252
01	19437	X	18815	-0-	-622	-0-	17683	3	37	4	N	995	976	0	3	8	268
							1095	9									
02	17444	X	16619	-0-	-825	-0-	15652	3	20	4	N	861	801	0	4	8	324
							947	9									
03	19034	X	18652	-0-	-382	-0-	17599	3	1053	9	N	957	958	0	4	8	319
04	18420	X	17533	-0-	-887	-0-	16546	3	987	9	N	897	892	0			324

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		5990	-0-	5990	27956	5444	3	28	4	Y	471	468	0	3	8	9
							518	9									
12	35083	X	7127	-0-	-27956	-0-	6382	3	166	4	Y	526	519	0	3	8	13
							579	9									
01	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	5577	3	56	4	Y	565	566	0	5	8	7
							622	9									
02	6860	X	5614	-0-	-1246	-0-	4743	3	234	4	Y	579	575	0	5	8	6
							637	9									
03	7409	X	6682	-0-	-727	-0-	6014	3	668	9	Y	607	593	0	9	8	11
04	6900	X	6416	-0-	-484	-0-	5928	3	488	9	Y	444	441	0			14

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		DLQ G-10	8657	-0-		8657	28159	7991	3	6	4	Y	600	597	0			55
								660	9									
12	36842	X	8683	-0-		-28159	-0-	7976	3	58	4	Y	590	596	0			49
								649	9									
01	8424	X	8424	-0-		-0-	-0-	8013	3	33	4	Y	344	352	0			41
								378	9									
02	8882	X	8882	-0-		-0-	-0-	8469	3	138	4	Y	250	267	0			24
								275	9									
03	8544	X	8544	-0-		-0-	-0-	8153	3	46	4	Y	314	309	0			29
								345	9									
*04	8465	X	8465	-0-		-0-	-0-	7984	3	2	4	Y	435	423	0			41
								479	9									

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16560	X	16140	-0-		-420	-0-	990	1	13176	3	Y	1722	1751	1			128
								80	4	1894	9							
12	17823	X	17823	-0-		-0-	-0-	1172	1	14727	3	Y	1624	1655	1	2	8	95
								138	4	1786	9							
01	17112	X	15300	-0-		-1812	-0-	1121	1	11439	3	Y	1598	1591	1			102
								982	4	1758	9							
02		DLQ G-10	12949	-0-		12949	12949	943	1	10118	3	Y	1291	1261	1	6	8	126
								468	4	1420	9							
03		DLQ G-10	14693	-0-		14693	27642	1017	1	11685	3	Y	1586	1586	1	2	8	124
								246	4	1745	9							
04		DLQ G-10	13753	-0-		13753	41395	969	1	10908	3	Y	1442	1441	1	5	8	120
								290	4	1586	9							

BRIDGER 1-36 WELL #: 2H RRCID -> 282996 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11825 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		DLQ G-10	1602	-0-		1602	12495	776	3	11	4	Y	741	680	0	1	8	122
								815	9									
12	15192	X	2697	-0-		-12495	-0-	1830	3	867	9	Y	788	810	0	1	8	99
01	2861	X	2861	-0-		-0-	-0-	1979	3	78	4	Y	731	717	0	1	8	112
								804	9									
02	3780	X	2795	-0-		-985	-0-	2151	3	644	9	Y	585	593	0	1	8	103
03	4185	X	3052	-0-		-1133	-0-	2314	3	738	9	Y	671	674	0	2	8	98
*04	2771	X	2771	-0-		-0-	-0-	2226	3	545	9	Y	495	537	0			56

FLATHEAD 2-15 WELL #: 4H RRCID -> 282997 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11415 - 15626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		DLQ G-10	2690	-0-		2690	15955	2112	3	578	9	Y	525	531	0	5	8	30
12	19421	X	3466	-0-		-15955	-0-	2705	3	761	9	Y	692	686	0	3	8	33
01	3481	X	3481	-0-		-0-	-0-	2535	3	946	9	Y	860	862	0	4	8	27
02	4620	X	3141	-0-		-1479	-0-	2147	3	145	4	Y	772	761	0	4	8	34
								849	9									
03	4259	X	4259	-0-		-0-	-0-	2957	3	9	4	Y	1175	1148	0	7	8	54
								1293	9									
*04	3562	X	3562	-0-		-0-	-0-	2538	3	1024	9	Y	931	933	0	1	8	51

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283039 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10543 - 18364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	22121	-0-	22121	90060	19077	3	97	4	Y	2679	2688	0	6	8	171
							2947	9									
12	112156	X	22096	-0-	-90060	-0-	19041	3	3055	9	Y	2777	2682	0	2	8	264
01	19448	X	19448	-0-	-0-	-0-	16888	3	7	4	Y	2321	2266	0	2	8	317
							2553	9									
02	21112	X	18598	-0-	-2514	-0-	16030	3	1	4	Y	2334	2443	0	2	8	206
							2567	9									
03	23374	X	21961	-0-	-1413	-0-	19053	3	2908	9	Y	2644	2666	0	2	8	182
04	22110	X	19745	-0-	-2365	-0-	17126	3	2619	9	Y	2381	2371	0			192

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 1H RRCID -> 283071 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 9892 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14370	X	13373	-0-	-997	-0-	1041	1	10498	3	Y	1667	1667	1			110
							1834	9									
12	14911	X	13939	-0-	-972	-0-	1496	1	10601	3	Y	1673	1639	1	3	8	141
							2	4	1840	9							
01	14911	X	12913	-0-	-1998	-0-	3100	1	8360	3	Y	1263	1146	1			258
							64	4	1389	9							
02	DLQ	G-10	10590	-0-	10590	10590	1701	1	7483	3	Y	1256	1350	1	8	8	156
							24	4	1382	9							
03	DLQ	G-10	12880	-0-	12880	23470	1150	1	9951	3	Y	1606	1622	1	4	8	136
							12	4	1767	9							
04	DLQ	G-10	13340	-0-	13340	36810	1257	1	10399	3	Y	1522	1488	1	14	8	156
							10	4	1674	9							

BIGHORN NORTH UNIT 1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283073 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11100 - 20060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	15518	-0-	15518	58237	13919	3	1599	9	Y	1454	1432	0	9	8	80
12	73227	X	14990	-0-	-58237	-0-	13325	3	1665	9	Y	1514	1502	0	6	8	86
01	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	13083	3	1698	9	Y	1544	1534	0	11	8	85
02	14476	X	12829	-0-	-1647	-0-	11458	3	1371	9	Y	1246	1250	0	6	8	75
03	16027	X	14098	-0-	-1929	-0-	12456	3	1642	9	Y	1493	1509	0	10	8	49
04	15510	X	15010	-0-	-500	-0-	13271	3	1739	9	Y	1581	1544	0	1	8	85

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 7H RRCID -> 283093 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11266 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	2642	-0-	2642	9258	2125	3	19	4	Y	453	446	0	3	8	9
							498	9									
12	11551	X	2293	-0-	-9258	-0-	1837	3	82	4	Y	340	340	0			9
							374	9									
01	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1215	3	20	4	Y	301	306	0			4
							331	9									
02	2464	X	1709	-0-	-755	-0-	1256	3	84	4	Y	335	335	0			4
							369	9									
03	2728	X	1646	-0-	-1082	-0-	1284	3	362	9	Y	329	327	0			6
04	2640	X	1715	-0-	-925	-0-	1363	3	352	9	Y	320	316	0			10

BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283094 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23670	X	9876	-0-	-13794	-0-	8376	3	1500	9	N	1364	1410	0	4	8	143
12	24459	X	9176	-0-	-15283	-0-	7725	3	28	4	N	1294	1245	0	2	8	190
							1423	9									
01	15128	X	9240	-0-	-5888	-0-	7793	3	158	4	N	1172	1211	0	2	8	149
							1289	9									
02	10528	X	1343	-0-	-9185	-0-	1101	3	57	4	N	168	141	0			176
							185	9									
03	11129	X	7976	-0-	-3153	-0-	7015	3	13	4	N	862	849	0	4	8	185
							948	9									
04	9870	X	8768	-0-	-1102	-0-	7699	3	1069	9	N	972	950	0			207

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 2H RRCID -> 283095 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11125 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		8693	-0-	8693	33913	6546	3	42	4	Y	1914	1906	0	3	8	37
							2105	9									
12	43027	X	9114	-0-	-33913	-0-	6671	3	176	4	Y	2061	2046	0			52
							2267	9									
01	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	6088	3	44	4	Y	1971	1998	0			25
							2168	9									
02	8008	X	7102	-0-	-906	-0-	5110	3	180	4	Y	1647	1654	0			18
							1812	9									
03	8866	X	7652	-0-	-1214	-0-	5662	3	1990	9	Y	1809	1793	0			34
04	8580	X	7677	-0-	-903	-0-	5810	3	1867	9	Y	1697	1679	0			52

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		19835	-0-	19835	85502	17227	3	81	4	Y	2297	2295	0	6	8	146
							2527	9									
12	104879	X	19377	-0-	-85502	-0-	16807	3	2570	9	Y	2336	2259	0	1	8	222
01	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-	17900	3	7	4	Y	2258	2200	0	2	8	278
							2484	9									
02	21028	X	17905	-0-	-3123	-0-	15639	3	1	4	Y	2059	2156	0	2	8	179
							2265	9									
03	20677	X	19446	-0-	-1231	-0-	17106	3	2340	9	Y	2127	2158	0	2	8	146
*04	19830	X	18528	-0-	-1302	-0-	16230	3	2298	9	Y	2089	2067	0			168

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283103 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		27323	-0-	27323	116889	25731	3	103	4	Y	1354	1353	0	4	8	86
							1489	9									
12	146072	X	29183	-0-	-116889	-0-	27518	3	1665	9	Y	1514	1455	0	1	8	144
01	27949	X	27949	-0-	-0-	-0-	26521	3	8	4	Y	1291	1258	0	1	8	176
							1420	9									
02	28168	X	23272	-0-	-4896	-0-	22005	3	1	4	Y	1151	1224	0	1	8	102
							1266	9									
03	29202	X	25639	-0-	-3563	-0-	24201	3	1438	9	Y	1307	1318	0	1	8	90
04	28230	X	24499	-0-	-3731	-0-	23157	3	1342	9	Y	1220	1212	0			98

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 3H RRCID -> 283136 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11378 - 16142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		9651	-0-	9651	35523	8573	3	31	4	Y	952	947	0	3	8	18
							1047	9									
12	44255	X	8732	-0-	-35523	-0-	7585	3	132	4	Y	923	918	0			23
							1015	9									
01	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	6332	3	33	4	Y	884	896	0			11
							972	9									
02	8848	X	6818	-0-	-2030	-0-	5791	3	135	4	Y	811	813	0			9
							892	9									
03	9796	X	7448	-0-	-2348	-0-	6504	3	944	9	Y	858	851	0			16
04	9480	X	7205	-0-	-2275	-0-	6312	3	893	9	Y	812	803	0			25

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BRIDGER 1-36 WELL #: 1H RRCID -> 283146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3917	-0-	3917	20271	3055	3	11	4	Y	774	732	0	1	8	127
							851	9									
12	24087	X	3816	-0-	-20271	-0-	2892	3	924	9	Y	840	861	0	1	8	105
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	4029	3	90	4	Y	834	810	0	1	8	128
							917	9									
02	5544	X	5515	-0-	-29	-0-	4631	3	884	9	Y	804	788	0	2	8	142
03	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5017	3	937	9	Y	852	867	0	2	8	125
*04	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	4571	3	828	9	Y	753	792	0			86

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 2H RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		6016	-0-	6016	32215	5798	3	7	4	Y	192	190	0	3	8	17
							211	9									
12	38235	X	6020	-0-	-32215	-0-	5711	3	68	4	Y	219	217	0	1	8	18
							241	9									
01	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5506	3	38	4	Y	178	173	0	2	8	21
							196	9									
02	8624	X	3145	-0-	-5479	-0-	2684	3	139	4	Y	293	284	0	2	8	28
							322	9									
03	7378	X	5785	-0-	-1593	-0-	5552	3	54	4	Y	163	173	0	3	8	15
							179	9									
*04	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6234	3	2	4	Y	484	454	0			45
							532	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 4H RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		7593	-0-	7593	25333	6575	3	7	4	Y	919	926	0	1	8	84
							1011	9									
12	33019	X	7686	-0-	-25333	-0-	6556	3	59	4	Y	974	976	0	1	8	81
							1071	9									
01	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	6848	3	33	4	Y	1001	963	0	1	8	118
							1101	9									
02	7084	X	5356	-0-	-1728	-0-	4422	3	107	4	Y	752	797	0	1	8	72
							827	9									
03	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	6881	3	40	4	Y	1278	1232	0	2	8	116
							1406	9									
04	7710	X	6800	-0-	-910	-0-	5850	3	2	4	Y	862	898	0			80
							948	9									

CASTLE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19560	X	13710	-0-	-5850	-0-	12897	3	813	9	N	739	703	0	3	8	181
12	20212	X	13854	-0-	-6358	-0-	13090	3	31	4	N	666	676	0	1	8	170
							733	9									
01	15190	X	13017	-0-	-2173	-0-	12339	3	19	4	N	599	616	0	2	8	151
							659	9									
02	13496	X	12094	-0-	-1402	-0-	11421	3	20	4	N	594	584	0	2	8	159
							653	9									
03	14508	X	13829	-0-	-679	-0-	12995	3	39	4	N	723	663	0	4	8	215
							795	9									
04	13710	X	11973	-0-	-1737	-0-	11346	3	627	9	N	570	593	0			192

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COURTHOUSE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283195 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	8233	-0-	-77	-0-	7122	3	19	4	N	993	985	1			466
							1092	9									
12	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	7436	3	26	4	N	1146	1299	1	4	8	309
							1261	9									
01	8587	X	5916	-0-	-2671	-0-	5128	3	27	4	N	692	760	1	1	8	240
							761	9									
02	7700	X	5512	-0-	-2188	-0-	4363	3	114	4	N	941	749	1	2	8	430
							1035	9									
03	8711	X	8254	-0-	-457	-0-	6928	3	131	4	N	1086	1134	1	2	8	380
							1195	9									
*04	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	7590	3	193	4	N	1346	1103	1			623
							1481	9									

SAPPHIRE STATE C20-12 WELL #: 1H RRCID -> 283197 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465

11	9180	X	5524	-0-	-3656	-0-	4182	3	1342	9	N	1220	1230	0	2	8	156
12	9300	X	4165	-0-	-5135	-0-	3076	3	1089	9	N	990	994	0	1	8	151
01	8463	X	3223	-0-	-5240	-0-	2209	3	1014	9	N	922	863	0	1	8	209
02	5180	X	2841	-0-	-2339	-0-	2189	3	652	9	N	593	589	0	1	8	212
03	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	7019	3	1909	9	N	1735	1755	0	5	8	187
*04	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	6697	3	1461	9	N	1328	1331	0			184

FLATHEAD 2-15 WELL #: 2H RRCID -> 283198 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392

11	DLQ G-10		9298	-0-	9298	52713	7186	3	49	4	Y	1875	1916	0	4	8	108
							2063	9									
12	62820	X	10107	-0-	-52713	-0-	7620	3	39	4	Y	2225	2224	0	2	8	107
							2448	9									
01	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	9867	3	90	4	Y	2958	2965	0	5	8	95
							3254	9									
02	12768	X	11037	-0-	-1731	-0-	8059	3	167	4	Y	2555	2534	0	4	8	112
							2811	9									
03	13826	X	13120	-0-	-706	-0-	10042	3	3078	9	Y	2798	2772	0	8	8	130
04	12780	X	12389	-0-	-391	-0-	9467	3	2922	9	Y	2656	2640	0	1	8	145

WOOD STATE 57-26 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324

11	48960	X	38693	-0-	-10267	-0-	32668	3	6025	9	Y	5477	5427	0	14	8	78
12	50592	X	39460	-0-	-11132	-0-	32795	3	6665	9	Y	6059	6081	0	7	8	49
01	40548	X	37443	-0-	-3105	-0-	31253	3	7	4	Y	5621	5601	0	9	8	60
							6183	9									
02	DLQ G-10		39448	-0-	39448	39448	33753	3	17	4	Y	5162	5194	0	12	8	16
							5678	9									
03	DLQ G-10		39991	-0-	39991	79439	33347	3	73	4	Y	5974	5966	0	16	8	8
							6571	9									
04	DLQ G-10		33897	-0-	33897	113336	28025	3	17	4	Y	5323	5286	0	2	8	43
							5855	9									

EIGHTEENMILE 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105

11	9270	X	7753	-0-	-1517	-0-	6306	3	17	4	N	1300	1370	0			244
							1430	9									
12	9579	X	8459	-0-	-1120	-0-	6817	3	3	4	N	1490	1586	0			148
							1639	9									
01	9393	X	8415	-0-	-978	-0-	6494	3	1921	9	N	1746	1461	0	213	8	220
02	8484	X	7336	-0-	-1148	-0-	5942	3	18	4	N	1251	1315	0			156
							1376	9									
03	8866	X	8267	-0-	-599	-0-	6566	3	1701	9	N	1546	1507	0			195
*04	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	7685	3	1563	9	N	1421	1323	0			293

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6745	-0-	-95	-0-	5556	3	1189	9	N	1081	1090	0	3	8	48
12	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	6233	3	1062	9	N	965	968	0	2	8	43
01	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	6752	3	58	4	N	764	739	0	3	8	65
							840	9									
02	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	7509	3	1001	9	N	910	899	0	4	8	72
03	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	6715	3	1155	9	N	1050	1046	0	5	8	71
04	7410	X	7350	-0-	-60	-0-	6280	3	1070	9	N	973	979	0	1	8	64

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157

11	DLQ G-10		15501	-0-	15501	66838	907	1	11253	3	Y	1680	1677	0	5	8	67
							1493	4	1848	9							
12	81554	X	14716	-0-	-66838	-0-	877	1	11885	3	Y	1677	1675	0	3	8	66
							109	4	1845	9							
01	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	996	1	10330	3	Y	1610	1606	0	4	8	66
							171	4	1771	9							
02	14700	X	10984	-0-	-3716	-0-	819	1	8351	3	Y	1364	1369	0	4	8	57
							314	4	1500	9							
03	16275	X	12569	-0-	-3706	-0-	1037	1	9741	3	Y	1623	1622	0	6	8	52
							6	4	1785	9							
04	15510	X	12243	-0-	-3267	-0-	935	1	9729	3	Y	1430	1391	0			91
							6	4	1573	9							

WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568

11	44790	X	33510	-0-	-11280	-0-	30505	3	3005	9	Y	2732	2706	0	8	8	36
12	40145	X	36402	-0-	-3743	-0-	33111	3	3291	9	Y	2992	3002	0	4	8	22
01	37975	X	33579	-0-	-4396	-0-	30792	3	7	4	Y	2527	2517	0	5	8	27
							2780	9									
02	DLQ G-10		33438	-0-	33438	33438	30925	3	15	4	Y	2271	2286	0	5	8	7
							2498	9									
03	DLQ G-10		30022	-0-	30022	63460	27770	3	61	4	Y	1992	1985	0	9	8	5
							2191	9									
04	DLQ G-10		31806	-0-	31806	95266	29102	3	17	4	Y	2443	2425	0	2	8	21
							2687	9									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230

11	DLQ G-10		64081	-0-	64081	280439	57981	3	6100	9	Y	5545	5554	0	11	8	157
12	346146	X	65707	-0-	-280439	-0-	59366	3	9	4	Y	5756	5752	0	6	8	155
							6332	9									
01	65512	X	65512	-0-	-0-	-0-	58945	3	13	4	Y	5958	5898	0	10	8	205
							6554	9									
*02	58214	X	58214	-0-	-0-	-0-	52194	3	117	4	Y	5366	5448	0	11	8	112
							5903	9									
*03	62885	X	62885	-0-	-0-	-0-	56181	3	518	4	Y	5624	5516	0	17	8	203
							6186	9									
*04	63036	X	63036	-0-	-0-	-0-	57063	3	128	4	Y	5314	5391	0	3	8	123
							5845	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26220	X	24556	-0-	-1664	-0-	22171	3	2385	9	Y	2168	2148	0	6	8	93
12	25229	X	25229	-0-	-0-	-0-	22811	3	2418	9	Y	2198	2206	0	3	8	82
01	28334	X	22935	-0-	-5399	-0-	20421	3	5	4	Y	2281	2271	0	5	8	87
							2509	9									
02	DLQ G-10		22462	-0-	22462	22462	20212	3	10	4	Y	2036	2048	0	6	8	69
							2240	9									
03	DLQ G-10		17848	-0-	17848	40310	16370	3	36	4	Y	1311	1306	0	6	8	68
							1442	9									
04	DLQ G-10		20993	-0-	20993	61303	18521	3	11	4	Y	2237	2221	0	2	8	82
							2461	9									

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	9711	3	2371	9	N	2155	2440	0			159
12	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	12644	3	2697	9	N	2452	2441	0			170
01	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	10162	3	2317	9	N	2106	2089	0			187
02	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	7492	3	1795	9	N	1632	1665	0			154
03	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	9133	3	1997	9	N	1815	1788	0			181
*04	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	8542	3	1885	9	N	1714	1719	0			176

MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		13874	-0-	13874	50495	10591	3	96	4	Y	2897	2838	0			120
							3187	9									
12	64135	X	13640	-0-	-50495	-0-	10392	3	56	4	Y	2902	2886	0			136
							3192	9									
01	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	9787	3	62	4	Y	2441	2471	0			106
							2685	9									
02	12936	X	11409	-0-	-1527	-0-	8956	3	254	4	Y	1999	2026	0			79
							2199	9									
03	14322	X	12024	-0-	-2298	-0-	9458	3	91	4	Y	2250	2256	0			73
							2475	9									
04	13860	X	11052	-0-	-2808	-0-	8626	3	2426	9	Y	2205	2203	0			75

MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		9254	-0-	9254	42307	7438	3	77	4	Y	1581	1596	0			65
							1739	9									
12	51321	X	9014	-0-	-42307	-0-	7403	3	42	4	Y	1426	1424	0			67
							1569	9									
01	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	7305	3	48	4	Y	1517	1518	0			66
							1669	9									
02	9268	X	8154	-0-	-1114	-0-	6371	3	196	4	Y	1443	1452	0			57
							1587	9									
03	10261	X	8314	-0-	-1947	-0-	6835	3	67	4	Y	1284	1300	0			41
							1412	9									
04	9240	X	8982	-0-	-258	-0-	7369	3	1613	9	Y	1466	1457	0			50

THUNDER C20-13 WELL #: 2H RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	12314	3	207	4	N	1778	1767	0	5	8	27
							1956	9									
12	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1140	3	75	4	N	115	138	0			4
							127	9									
01	398	X	398	-0-	-0-	-0-	397	3	1	4	N	-0-	4	0			-0-
02	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	11145	3	35	4	N	1037	998	0	5	8	34
							1141	9									
03	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	14407	3	1	4	N	1420	1405	0	10	8	39
							1562	9									
*04	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	14778	3	1260	9	N	1145	1137	0	2	8	45

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29520	X	26451	-0-	-3069	-0-	24325	3	252	4	N	1704	1709	0	3	8	170
							1874	9									
12	30473	X	28206	-0-	-2267	-0-	25969	3	11	4	N	2024	1990	0	2	8	202
							2226	9									
01	29636	X	27566	-0-	-2070	-0-	24966	3	154	4	N	2224	2250	0	2	8	174
							2446	9									
02	26600	X	24015	-0-	-2585	-0-	21844	3	107	4	N	1876	1870	0	2	8	178
							2064	9									
03	28210	X	24667	-0-	-3543	-0-	22663	3	2004	9	N	1822	1628	0	4	8	368
04	27300	X	25183	-0-	-2117	-0-	23509	3	1674	9	N	1522	1749	0			141

GREENHORN NORTH UNIT 1-35 WELL #: 3H RRCID -> 283614 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25830	X	21774	-0-	-4056	-0-	19809	3	1965	9	N	1786	1814	0	3	8	79
12	25256	X	25256	-0-	-0-	-0-	22323	3	2933	9	N	2666	2624	0	2	8	119
01	24242	X	22328	-0-	-1914	-0-	19523	3	85	4	N	2473	2377	0	3	8	212
							2720	9									
02	21896	X	21196	-0-	-700	-0-	18708	3	2488	9	N	2262	2290	0	4	8	180
03	25265	X	23273	-0-	-1992	-0-	20722	3	2551	9	N	2319	2338	0	5	8	156
04	24450	X	21664	-0-	-2786	-0-	19429	3	2235	9	N	2032	2053	0	1	8	134

BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283621 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44580	X	36381	-0-	-8199	-0-	30210	3	6171	9	N	5610	5474	0	16	8	268
12	44826	X	39375	-0-	-5451	-0-	32922	3	6453	9	N	5866	5854	0	12	8	268
01	44826	X	38814	-0-	-6012	-0-	32371	3	90	4	N	5775	5800	0	14	8	229
							6353	9									
02	40488	X	33719	-0-	-6769	-0-	28513	3	5206	9	N	4733	4802	0	15	8	145
03	40403	X	40403	-0-	-0-	-0-	33555	3	6848	9	N	6225	6132	0	26	8	212
04	38100	X	38043	-0-	-57	-0-	31846	3	6197	9	N	5634	5619	0	4	8	223

RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2129	-0-	2129	8177	1522	3	220	4	Y	352	385	0	5	8	20
							387	9									
12	10047	X	1870	-0-	-8177	-0-	1436	3	59	4	Y	341	338	0	2	8	21
							375	9									
01	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1406	3	96	4	Y	358	356	0	3	8	20
							394	9									
02	2800	N	3178	-0-	378	378	2616	3	209	4	Y	321	320	0	3	8	18
							353	9									
03	2269	N	1891	-0-	-378	-0-	1530	3	20	4	Y	310	305	0	5	8	18
							341	9									
*04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1311	3	271	9	Y	246	247	0	1	8	16

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283675 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10707 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26760	X	24542	-0-	-2218	-0-	20860	3	328	4	N	3049	3031	0	5	8	304
							3354	9									
12	27652	X	24846	-0-	-2806	-0-	21550	3	14	4	N	2984	2988	0	2	8	298
							3282	9									
01	25916	X	24876	-0-	-1040	-0-	21252	3	203	4	N	3110	3162	0	3	8	243
							3421	9									
02	23408	X	21592	-0-	-1816	-0-	18819	3	148	4	N	2386	2398	0	3	8	228
							2625	9									
03	25451	X	23346	-0-	-2105	-0-	20357	3	2989	9	N	2717	2391	0	5	8	549
04	24540	X	22412	-0-	-2128	-0-	19644	3	2768	9	N	2516	2831	0			234

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283686 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10176 - 20577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45750	X	36778	-0-	-8972	-0-	34527	3	12	4	Y	2035	2019	0	5	8	55
							2239	9									
12	43648	X	36966	-0-	-6682	-0-	34609	3	38	4	Y	2108	2101	0	3	8	59
							2319	9									
01	43648	X	34636	-0-	-9012	-0-	32412	3	22	4	Y	2002	2032	0	4	8	25
							2202	9									
02	DLQ G-10		30589	-0-	30589	30589	28500	3	98	4	Y	1810	1821	0	4	8	10
							1991	9									
03	DLQ G-10		33960	-0-	33960	64549	31347	3	256	4	Y	2143	2090	0	6	8	57
							2357	9									
04	DLQ G-10		31731	-0-	31731	96280	29657	3	2074	9	Y	1885	1920	0	2	8	20

WOLVERINE 55-1 WELL #: 1H RRCID -> 283714 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10979 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20340	X	14939	-0-	-5401	-0-	11669	3	3270	9	N	2973	2923	0	12	8	157
12	17205	X	15965	-0-	-1240	-0-	12702	3	3263	9	N	2966	2957	0	6	8	160
01	21018	X	10584	-0-	-10434	-0-	8385	3	2199	9	N	1999	2048	0	8	8	103
02	18984	X	8986	-0-	-9998	-0-	7135	3	1851	9	N	1683	1664	0	6	8	116
03	21018	X	9592	-0-	-11426	-0-	7512	3	88	4	N	1811	1812	0	10	8	105
							1992	9									
04	15450	X	9282	-0-	-6168	-0-	7408	3	110	4	N	1604	1554	0	2	8	153
							1764	9									

WHITETAIL 57-37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283809 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10374 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21120	X	10840	-0-	-10280	-0-	9434	3	1406	9	N	1278	1413	0	4	8	13
12	21824	X	15300	-0-	-6524	-0-	13103	3	175	4	N	1838	1642	0	2	8	207
							2022	9									
01	16740	X	14025	-0-	-2715	-0-	12214	3	33	4	N	1616	1596	0	4	8	223
							1778	9									
02	13720	X	2317	-0-	-11403	-0-	2009	3	308	9	N	280	340	0	1	8	162
03	15314	X	10547	-0-	-4767	-0-	8416	3	95	4	N	1851	1817	0	12	8	184
							2036	9									
04	14820	X	1758	-0-	-13062	-0-	1258	3	35	4	N	423	418	0	2	8	187
							465	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 283979 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 20814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33746	X	33746	-0-	-0-	-0-	31477	3	2269	9	Y	2063	2041	0	8	8	37
12	32777	X	32777	-0-	-0-	-0-	30107	3	2670	9	Y	2427	2437	0	2	8	25
01	33108	X	31991	-0-	-1117	-0-	29652	3	7	4	Y	2120	2113	0	3	8	29
							2332	9									
02	DLQ G-10		31907	-0-	31907	31907	29746	3	15	4	Y	1951	1965	0	3	8	12
							2146	9									
03	DLQ G-10		24737	-0-	24737	56644	23125	3	51	4	Y	1419	1415	0	5	8	11
							1561	9									
04	DLQ G-10		16909	-0-	16909	73553	16219	3	10	4	Y	618	614	0			15
							680	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 1H RRCID -> 284033 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11327 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		8603	-0-		8603		37056	8132	3	7	4	Y	422	424	0	1	8	39
									464	9									
12	44475	X	7419	-0-		-37056		-0-	6894	3	75	4	Y	409	414	0			34
									450	9									
01	6197	X	6197	-0-		-0-		-0-	5948	3	28	4	Y	201	210	0	1	8	24
									221	9									
02	8540	X	5831	-0-		-2709		-0-	5391	3	130	4	Y	282	278	0	1	8	27
									310	9									
03	9269	X	6060	-0-		-3209		-0-	5649	3	46	4	Y	332	328	0	1	8	30
									365	9									
04	8610	X	8166	-0-		-444		-0-	7689	3	2	4	Y	432	422	0			40
									475	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284511 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11022 - 20347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		17569	-0-		17569		74477	14647	3	4	4	Y	2653	2645	0	3	8	26
									2918	9									
12	94937	X	20460	-0-		-74477		-0-	16327	3	790	4	Y	3039	3029	0	2	8	34
									3343	9									
01	22879	X	22879	-0-		-0-		-0-	19046	3	25	4	Y	3462	3449	0	3	8	44
									3808	9									
02	27243	X	27243	-0-		-0-		-0-	23112	3	97	4	Y	3667	3631	0	3	8	77
									4034	9									
03	23891	X	23891	-0-		-0-		-0-	20255	3	8	4	Y	3298	3327	0	5	8	43
									3628	9									
04	22140	X	21789	-0-		-351		-0-	18384	3	4	4	Y	3092	3102	0	1	8	32
									3401	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284709 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11100 - 20575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103699	X	103699	-0-		-0-		-0-	93672	3	2	4	N	9114	9086	0	18	8	30
									10025	9									
12	91399	X	91399	-0-		-0-		-0-	82593	3	8806	9	N	8005	7999	0	9	8	27
01	43409	X	43409	-0-		-0-		-0-	34204	3	25	4	N	8345	8333	0	13	8	26
									9180	9									
02	36162	X	36162	-0-		-0-		-0-	28297	3	172	4	N	6994	6964	0	13	8	43
									7693	9									
03	16419	X	16419	-0-		-0-		-0-	12592	3	8	4	N	3472	3492	0	9	8	14
									3819	9									
*04	27495	X	27495	-0-		-0-		-0-	21148	3	12	4	N	5759	5733	0	2	8	38
									6335	9									

EMIGRANT STATE 57-24 WELL #: 1H RRCID -> 284877 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24750	X	14496	-0-		-10254		-0-	11761	3	2735	9	N	2486	2361	0	10	8	529
12	19375	X	14998	-0-		-4377		-0-	12042	3	9	4	N	2679	2810	0	5	8	393
									2947	9									
01	17329	X	14824	-0-		-2505		-0-	12021	3	1	4	N	2547	2612	0	8	8	320
									2802	9									
02	15575	X	15575	-0-		-0-		-0-	12918	3	9	4	N	2407	2384	0	8	8	335
									2648	9									
03	15283	X	14556	-0-		-727		-0-	11934	3	2622	9	N	2384	2253	0	12	8	454
04	14520	X	14357	-0-		-163		-0-	11907	3	2450	9	N	2227	2238	0	2	8	441

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285271 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11063 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62430	X	21888	-0-	-40542	-0-	17185	3	491	4	N	3829	3820	0	18	8	21
							4212	9									
12	64511	X	22562	-0-	-41949	-0-	18058	3	181	4	N	3930	3899	0	4	8	48
							4323	9									
01	22568	X	19397	-0-	-3171	-0-	15241	3	259	4	N	3543	3533	0	21	8	37
							3897	9									
02	20440	X	17434	-0-	-3006	-0-	13765	3	255	4	N	3104	3073	0	7	8	61
							3414	9									
03	22630	X	18256	-0-	-4374	-0-	14563	3	17	4	N	3342	3339	0	9	8	55
							3676	9									
04	21900	X	15243	-0-	-6657	-0-	11912	3	89	4	N	2947	2948	0	2	8	52
							3242	9									

PRYOR 2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285431 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11449 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22590	X	17854	-0-	-4736	-0-	13567	3	115	4	N	3793	3886	0	6	8	228
							4172	9									
12	22971	X	17968	-0-	-5003	-0-	13766	3	33	4	N	3790	3787	0	3	8	228
							4169	9									
01	22444	X	17183	-0-	-5261	-0-	12940	3	84	4	N	3781	3770	0	4	8	235
							4159	9									
02	19516	X	14948	-0-	-4568	-0-	11112	3	170	4	N	3333	3453	0	5	8	110
							3666	9									
03	20522	X	15208	-0-	-5314	-0-	11439	3	3769	9	N	3426	3377	0	7	8	152
04	17850	X	16427	-0-	-1423	-0-	12421	3	4006	9	N	3642	3637	0	1	8	156

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285602 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10778 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		57893	-0-	57893	253422	50415	3	44	4	Y	6758	6733	0	18	8	29
							7434	9									
12	315489	X	62067	-0-	-253422	-0-	54356	3	117	4	Y	6904	6901	0	9	8	23
							7594	9									
01	62478	X	62478	-0-	-0-	-0-	54959	3	55	4	Y	6785	6771	0	13	8	24
							7464	9									
*02	58494	X	58494	-0-	-0-	-0-	51433	3	250	4	Y	6192	6184	0	13	8	19
							6811	9									
*03	64155	X	64155	-0-	-0-	-0-	56811	3	93	4	Y	6592	6571	0	20	8	20
							7251	9									
*04	63028	X	63028	-0-	-0-	-0-	56218	3	6810	9	Y	6191	6176	0	4	8	31

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285654 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11477 - 21540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78101	X	78101	-0-	-0-	-0-	73048	3	14	4	N	4581	4542	0	32	8	34
							5039	9									
12	84562	X	84562	-0-	-0-	-0-	79263	3	16	4	N	4803	4806	0	6	8	25
							5283	9									
01	85403	X	85403	-0-	-0-	-0-	79870	3	5533	9	N	5030	4954	0	61	8	40
02	73089	X	73089	-0-	-0-	-0-	68431	3	32	4	N	4205	4191	0	16	8	38
							4626	9									
03	79734	X	79734	-0-	-0-	-0-	74750	3	4984	9	N	4531	4511	0	25	8	33
*04	76586	X	76586	-0-	-0-	-0-	71897	3	4689	9	N	4263	4247	0	4	8	45

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MADISON 2-11 WELL #: 1H RRCID -> 285679 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11379 - 15735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		4806	-0-	4806	16105	4004	3	77	4	Y	659	659	0	11	8	27
							725	9									
12	21003	X	4898	-0-	-16105	-0-	3890	3	47	4	Y	874	855	0	5	8	41
							961	9									
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	2800	3	48	4	Y	943	936	0	7	8	41
							1037	9									
02	4480	X	3590	-0-	-890	-0-	2450	3	193	4	Y	861	860	0	8	8	34
							947	9									
03	4960	X	3893	-0-	-1067	-0-	2844	3	72	4	Y	888	883	0	11	8	28
							977	9									
04	4800	X	3462	-0-	-1338	-0-	2741	3	721	9	Y	655	661	0			22

APPLETON EAST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285766 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11411 - 15584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30060	X	17828	-0-	-12232	-0-	14590	3	811	4	N	2206	2314	0	10	8	382
							2427	9									
12	31062	X	16354	-0-	-14708	-0-	13796	3	107	4	N	2228	2213	0	4	8	393
							2451	9									
01	19654	X	17190	-0-	-2464	-0-	14845	3	35	4	N	2100	2205	0	6	8	282
							2310	9									
02	17752	X	15626	-0-	-2126	-0-	13349	3	144	4	N	1939	1900	0	7	8	314
							2133	9									
03	19654	X	17631	-0-	-2023	-0-	15381	3	2250	9	N	2045	1960	0	9	8	390
04	17820	X	14010	-0-	-3810	-0-	12525	3	1485	9	N	1350	1518	0			222

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285812 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10808 - 20454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		63952	-0-	63952	193336	59914	3	27	4	Y	3646	3620	0	19	8	15
							4011	9									
12	261026	X	67690	-0-	-193336	-0-	63114	3	70	4	Y	4096	4088	0	9	8	14
							4506	9									
01	68402	X	68402	-0-	-0-	-0-	63808	3	34	4	Y	4145	4133	0	12	8	14
							4560	9									
*02	58691	X	58691	-0-	-0-	-0-	54809	3	267	4	Y	3286	3280	0	10	8	10
							3615	9									
*03	73534	X	73534	-0-	-0-	-0-	68830	3	113	4	Y	4174	4153	0	18	8	13
							4591	9									
*04	69638	X	69638	-0-	-0-	-0-	65444	3	4194	9	Y	3813	3803	0	4	8	19

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285813 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10999 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		33886	-0-	33886	127635	31693	3	14	4	Y	1981	1969	0	11	8	8
							2179	9									
12	166770	X	39135	-0-	-127635	-0-	36719	3	41	4	Y	2159	2154	0	6	8	7
							2375	9									
01	37803	X	37803	-0-	-0-	-0-	35364	3	18	4	Y	2201	2193	0	7	8	8
							2421	9									
02	37544	X	37544	-0-	-0-	-0-	34799	3	169	4	Y	2342	2337	0	8	8	5
							2576	9									
03	45200	X	45200	-0-	-0-	-0-	42635	3	70	4	Y	2268	2254	0	12	8	7
							2495	9									
*04	45567	X	45567	-0-	-0-	-0-	43245	3	2322	9	Y	2111	2105	0	2	8	11

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285816 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10905 - 20414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		64406	-0-	64406	203420	60929	3	28	4	Y	3135	3108	0	19	8	13
							3449	9									
12	276222	X	72802	-0-	-203420	-0-	68864	3	77	4	Y	3510	3501	0	10	8	12
							3861	9									
01	75698	X	75698	-0-	-0-	-0-	71720	3	37	4	Y	3583	3569	0	14	8	12
							3941	9									
*02	73608	X	73608	-0-	-0-	-0-	69286	3	337	4	Y	3623	3609	0	15	8	11
							3985	9									
*03	80282	X	80282	-0-	-0-	-0-	75523	3	124	4	Y	4214	4190	0	22	8	13
							4635	9									
*04	83902	X	83902	-0-	-0-	-0-	78724	3	5178	9	Y	4707	4692	0	4	8	24

APPLETON WEST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285870 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11740 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18600	X	11991	-0-	-6609	-0-	9476	3	591	4	N	1749	1845	0	9	8	253
							1924	9									
12	19220	X	13854	-0-	-5366	-0-	11647	3	110	4	N	1906	1760	0	4	8	395
							2097	9									
01	15903	X	14594	-0-	-1309	-0-	12493	3	353	4	N	1589	1763	0	6	8	215
							1748	9									
02	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	11590	3	366	4	N	1619	1546	0	6	8	282
							1781	9									
03	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	14040	3	20	4	N	1786	1700	0	9	8	359
							1965	9									
*04	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	13706	3	1797	9	N	1634	1636	0	2	8	355

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285969 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11130 - 20671

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285985 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11146 - 20770

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285991 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11195 - 20593

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286148 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11015 - 20633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37110	X	20286	-0-	-16824	-0-	18021	3	12	4	Y	2048	2042	0	3	8	9
							2253	9									
12	33728	X	20740	-0-	-12988	-0-	18444	3	30	4	Y	2060	2060	0	2	8	7
							2266	9									
01	29667	X	19968	-0-	-9699	-0-	17847	3	14	4	Y	1915	1913	0	2	8	7
							2107	9									
02	DLQ G-10		19292	-0-	19292	19292	17183	3	84	4	Y	1841	1841	0	3	8	4
							2025	9									
03	DLQ G-10		19925	-0-	19925	39217	17859	3	29	4	Y	1852	1845	0	5	8	6
							2037	9									
04	DLQ G-10		19038	-0-	19038	58255	17169	3	1869	9	Y	1699	1696	0			9

LIVINGSTON 2-12 B WELL #: 2H RRCID -> 286225 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73653	X	73653	-0-	-0-	-0-	62873	3	14	4	Y	9787	9787	0	30	8	359
							10766	9									
12	75549	X	75549	-0-	-0-	-0-	64338	3	11211	9	Y	10192	10099	0	16	8	436
01	75173	X	75173	-0-	-0-	-0-	64257	3	123	4	Y	9812	9784	0	23	8	441
							10793	9									
*02	DLQ G-10		67527	-0-	67527	67527	57644	3	41	4	Y	8947	9013	0	24	8	351
							9842	9									
*03	DLQ G-10		73614	-0-	73614	141141	63010	3	10604	9	Y	9640	9549	0	36	8	406
04	DLQ G-10		72687	-0-	72687	213828	62751	3	9936	9	Y	9033	9206	0	5	8	228

LIVINGSTON 2-12 C WELL #: 3H RRCID -> 286347 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286407 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10352 - 20385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53310	X	48490	-0-	-4820	-0-	41079	3	4	4	Y	6734	6704	0	15	8	65
							7407	9									
12	53227	X	47050	-0-	-6177	-0-	38898	3	1017	4	Y	6486	6471	0	7	8	73
							7135	9									
01	53227	X	47554	-0-	-5673	-0-	40256	3	32	4	Y	6605	6582	0	12	8	84
							7266	9									
02	DLQ G-10		43985	-0-	43985	43985	37371	3	156	4	Y	5871	5822	0	10	8	123
							6458	9									
03	DLQ G-10		48553	-0-	48553	92538	41542	3	16	4	Y	6359	6381	0	19	8	82
							6995	9									
04	DLQ G-10		41791	-0-	41791	134329	35546	3	8	4	Y	5670	5691	0	2	8	59
							6237	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286409 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11344 - 21398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79500	X	73106	-0-	-6394	-0-	69908	3	8	4	Y	2900	2876	0	17	8	28
							3190	9									
12	80352	X	74534	-0-	-5818	-0-	69821	3	1483	4	Y	2936	2923	0	8	8	33
							3230	9									
01	80352	X	68382	-0-	-11970	-0-	65506	3	41	4	Y	2577	2564	0	13	8	33
							2835	9									
02	DLQ G-10		63758	-0-	63758	63758	60927	3	255	4	Y	2342	2314	0	12	8	49
							2576	9									
03	DLQ G-10		72271	-0-	72271	136029	69209	3	26	4	Y	2760	2752	0	22	8	35
							3036	9									
04	DLQ G-10		68549	-0-	68549	204578	65618	3	16	4	Y	2650	2655	0	3	8	27
							2915	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286428 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9666 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26685	X	26685	-0-	-0-	-0-	24136	3	186	4	Y	2148	2104	0			295
							2363	9									
12	27528	X	26241	-0-	-1287	-0-	24024	3	2217	9	Y	2015	2159	0	3	8	148
01	27528	X	26396	-0-	-1132	-0-	23689	3	531	4	Y	1978	1927	0			199
							2176	9									
02	DLQ G-10		9422	-0-	9422	9422	8877	3	74	4	Y	428	415	0	5	8	207
							471	9									
03	DLQ G-10		3961	-0-	3961	13383	3747	3	23	4	Y	174	325	0	2	8	54
							191	9									
04	DLQ G-10		450	-0-	450	13833	234	3	203	4	Y	12	57	0	7	8	2
							13	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286435 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9567 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36000	X	30148	-0-	-5852	-0-	27696	3	201	4	Y	2046	2010	0			281
							2251	9									
12	37200	X	30505	-0-	-6695	-0-	28240	3	2265	9	Y	2059	2185	0	4	8	151
01	36146	X	17447	-0-	-18699	-0-	15687	3	366	4	Y	1267	1288	0			130
							1394	9									
02	DLQ G-10		31	-0-	31	31	22	4	9	9	Y	8	133	0			5
03	DLQ G-10		453	-0-	453	484	415	3	19	4	Y	17	12	0	7	8	3
							19	9									
04	DLQ G-10		735	-0-	735	1219	594	3	108	4	Y	30	8	0	22	8	3
							33	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286460 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9890 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26479	X	26479	-0-	-0-	-0-	25195	3	199	4	Y	986	958	0			135
							1085	9									
12	27187	X	25462	-0-	-1725	-0-	23963	3	1499	9	Y	1363	1397	0	1	8	100
01	27187	X	16074	-0-	-11113	-0-	14721	3	398	4	Y	868	879	0			89
							955	9									
02	DLQ G-10		45	-0-	45	45	34	4	11	9	Y	10	92	0	3	8	4
03	DLQ G-10		5	-0-	5	50	4	4	1	9	Y	1	5	0			-0-
04	DLQ G-10		96	-0-	96	146	94	4	2	9	Y	2	1	0			1

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286470 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9930 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24330	X	22840	-0-	-1490	-0-	21647	3	148	4	Y	950	930	0			131
							1045	9									
12	25141	X	21779	-0-	-3362	-0-	20675	3	1104	9	Y	1004	1060	0	1	8	74
01	25141	X	15222	-0-	-9919	-0-	13871	3	398	4	Y	866	852	0			88
							953	9									
02	DLQ G-10		2170	-0-	2170	2170	1852	3	62	4	Y	233	205	0	4	8	112
							256	9									
03	DLQ G-10		1586	-0-	1586	3756	1342	3	17	4	Y	206	252	0	2	8	64
							227	9									
04	DLQ G-10		438	-0-	438	4194	284	3	145	4	Y	8	64	0	8	8	-0-
							9	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286788 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10967 - 20865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73020	X	34792	-0-	-38228	-0-	28855	3	1068	4	Y	4426	4394	0	32	8	8
							4869	9									
12	75454	X	44039	-0-	-31415	-0-	38215	3	256	4	Y	5062	5045	0	21	8	4
							5568	9									
01	40748	X	40748	-0-	-0-	-0-	35151	3	403	4	Y	4722	4687	0	27	8	12
							5194	9									
02	DLQ G-10		38006	-0-	38006	38006	33407	3	318	4	Y	3892	3879	0	24	8	1
							4281	9									
03	DLQ G-10		45661	-0-	45661	83667	40427	3	5234	9	Y	4758	4713	0	37	8	9
04	DLQ G-10		44676	-0-	44676	128343	39585	3	5091	9	Y	4628	4601	0	4	8	32

JOBE 70-1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 286816 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9615 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24090	X	21042	-0-	-3048	-0-	19484	3	414	4	N	1040	1212	1			166
							1144	9									
12	24893	X	21978	-0-	-2915	-0-	19742	3	799	4	N	1306	1265	1			207
							1437	9									
01	24304	X	21625	-0-	-2679	-0-	19777	3	564	4	N	1167	1251	1			123
							1284	9									
02	21252	X	15494	-0-	-5758	-0-	13299	3	1137	4	N	962	919	1			166
							1058	9									
03	22568	X	19838	-0-	-2730	-0-	18166	3	540	4	N	1029	1088	1			107
							1132	9									
04	21270	X	15284	-0-	-5986	-0-	14528	3	6	4	N	682	552	1			237
							750	9									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286845 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11757 - 21468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80340	X	34813	-0-	-45527	-0-	31107	3	996	4	Y	2464	2442	0	23	8	5
							2710	9									
12	83018	X	53121	-0-	-29897	-0-	49164	3	324	4	Y	3303	3285	0	20	8	3
							3633	9									
01	50742	X	50742	-0-	-0-	-0-	47023	3	521	4	Y	2907	2877	0	26	8	7
							3198	9									
02	DLQ G-10		48915	-0-	48915	48915	45651	3	435	4	Y	2572	2552	0	26	8	1
							2829	9									
03	DLQ G-10		57021	-0-	57021	105936	53764	3	3257	9	Y	2961	2916	0	41	8	5
04	DLQ G-10		56655	-0-	56655	162591	53542	3	3113	9	Y	2830	2810	0	6	8	19

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286877 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11010 - 20366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81390	X	17843	-0-	-63547	-0-	13593	3	724	4	Y	3205	3194	0	25	8	6
							3526	9									
12	84103	X	56972	-0-	-27131	-0-	44719	3	380	4	Y	10794	10757	0	34	8	9
							11873	9									
01	42094	X	42094	-0-	-0-	-0-	32764	3	542	4	Y	7989	7937	0	41	8	20
							8788	9									
02	DLQ G-10		35194	-0-	35194	35194	27117	3	258	4	Y	7108	7088	0	37	8	3
							7819	9									
03	DLQ G-10		38392	-0-	38392	73586	30432	3	7960	9	Y	7236	7171	0	55	8	13
04	DLQ G-10		38612	-0-	38612	112198	30453	3	8159	9	Y	7417	7371	0	8	8	51

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
THUNDER C20-13 C WELL #: 3H RRCID -> 286930 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10819 - 22586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25650	X	22106	-0-	-3544	-0-	18487	3	3619	9	N	3290	3329	0	9	8	51
12	26505	X	22356	-0-	-4149	-0-	18390	3	3966	9	N	3605	3511	0	5	8	140
01	26474	X	23993	-0-	-2481	-0-	19945	3	106	4	N	3584	3556	0	6	8	162
							3942	9									
02	23912	X	20269	-0-	-3643	-0-	16906	3	337	4	N	2751	2816	0	7	8	90
							3026	9									
03	26474	X	24392	-0-	-2082	-0-	19962	3	7	4	N	4021	3988	0	11	8	112
							4423	9									
*04	25176	X	25176	-0-	-0-	-0-	21071	3	4105	9	N	3732	3695	0	2	8	147

DARCY STATE 1-32 WELL #: 2H RRCID -> 287189 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11146 - 20941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25770	X	22415	-0-	-3355	-0-	19899	3	2516	9	N	2287	2407	0	8	8	475
12	25079	X	20358	-0-	-4721	-0-	18053	3	2305	9	N	2095	2073	0	4	8	493
01	25637	X	19096	-0-	-6541	-0-	16757	3	89	4	N	2045	2124	0	5	8	409
							2250	9									
02	23156	X	22407	-0-	-749	-0-	20046	3	290	4	N	1883	1984	0	6	8	302
							2071	9									
03	25637	X	18875	-0-	-6762	-0-	16714	3	2	4	N	1963	1842	0	9	8	414
							2159	9									
04	22410	X	18723	-0-	-3687	-0-	16674	3	2049	9	N	1863	1917	0	1	8	359

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287331 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10804 - 20580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		35709	-0-	35709	160946	33852	3	9	4	Y	1680	1665	0	5	8	45
							1848	9									
12	197414	X	36468	-0-	-160946	-0-	34461	3	31	4	Y	1796	1788	0	3	8	50
							1976	9									
01	38228	X	38228	-0-	-0-	-0-	36180	3	28	4	Y	1836	1859	0	4	8	23
							2020	9									
02	38640	X	34960	-0-	-3680	-0-	33012	3	113	4	Y	1668	1678	0	4	8	9
							1835	9									
03	39246	X	39201	-0-	-45	-0-	36911	3	302	4	Y	1807	1762	0	6	8	48
							1988	9									
04	36990	X	34077	-0-	-2913	-0-	32551	3	1526	9	Y	1387	1418	0	2	8	15

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287336 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10781 - 20523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		33951	-0-	33951	150412	31237	3	12	4	Y	2456	2443	0	5	8	67
							2702	9									
12	184508	X	34096	-0-	-150412	-0-	31427	3	42	4	Y	2388	2385	0	3	8	67
							2627	9									
01	34349	X	34349	-0-	-0-	-0-	31820	3	26	4	Y	2275	2310	0	4	8	28
							2503	9									
02	33880	X	30192	-0-	-3688	-0-	27912	3	96	4	Y	1985	1998	0	4	8	11
							2184	9									
03	37479	X	33207	-0-	-4272	-0-	30459	3	249	4	Y	2272	2216	0	6	8	61
							2499	9									
04	33960	X	31748	-0-	-2212	-0-	29426	3	2322	9	Y	2111	2147	0	2	8	23

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287338 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10938 - 20694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		67088	-0-		67088	253598	61745	3	7	4	Y	4851	4825	0	13	8	47
								5336	9									
12	320317	X	66719	-0-		-253598	-0-	59994	3	1470	4	Y	4777	4764	0	6	8	54
								5255	9									
01	62185	X	62185	-0-		-0-	-0-	57001	3	40	4	Y	4676	4662	0	9	8	59
								5144	9									
02	58016	X	57515	-0-		-501	-0-	52249	3	218	4	Y	4589	4545	0	7	8	96
								5048	9									
03	64232	X	55917	-0-		-8315	-0-	51536	3	19	4	Y	3965	3997	0	13	8	51
								4362	9									
04	62160	X	56993	-0-		-5167	-0-	52451	3	13	4	Y	4117	4123	0	2	8	43
								4529	9									

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287339 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11284 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36990	X	33655	-0-		-3335	-0-	27953	3	5702	9	N	5184	5162	0	12	8	299
12	38223	X	23270	-0-		-14953	-0-	18928	3	4342	9	N	3947	3958	0	5	8	283
01	40269	X	21419	-0-		-18850	-0-	17098	3	4321	9	N	3928	3917	0	7	8	287
02	36372	X	22411	-0-		-13961	-0-	18218	3	4193	9	N	3812	3782	0	8	8	309
03	40269	X	29346	-0-		-10923	-0-	24222	3	5124	9	N	4658	4693	0	14	8	260
04	33660	X	26467	-0-		-7193	-0-	21759	3	4708	9	N	4280	4191	0	2	8	347

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287343 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10653 - 20286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		29216	-0-		29216	116580	25287	3	5	4	Y	3567	3552	0	6	8	35
								3924	9									
12	144399	X	27819	-0-		-116580	-0-	23153	3	1018	4	Y	3316	3311	0	3	8	37
								3648	9									
01	27215	X	27215	-0-		-0-	-0-	23406	3	26	4	Y	3439	3427	0	5	8	44
								3783	9									
02	27692	X	22470	-0-		-5222	-0-	19438	3	81	4	Y	2683	2667	0	4	8	56
								2951	9									
03	30659	X	26752	-0-		-3907	-0-	23371	3	9	4	Y	3065	3073	0	8	8	40
								3372	9									
04	29220	X	26180	-0-		-3040	-0-	22838	3	5	4	Y	3034	3041	0	2	8	31
								3337	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287347 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11037 - 20689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		48106	-0-		48106	190816	43193	3	6	4	Y	4461	4442	0	7	8	43
								4907	9									
12	238880	X	48064	-0-		-190816	-0-	42026	3	1195	4	Y	4403	4393	0	3	8	50
								4843	9									
01	44745	X	44745	-0-		-0-	-0-	40107	3	32	4	Y	4187	4178	0	6	8	53
								4606	9									
02	44912	X	40607	-0-		-4305	-0-	36430	3	152	4	Y	3659	3630	0	5	8	77
								4025	9									
03	49724	X	44053	-0-		-5671	-0-	39689	3	15	4	Y	3954	3971	0	9	8	51
								4349	9									
04	48120	X	39639	-0-		-8481	-0-	35661	3	9	4	Y	3608	3620	0	2	8	37
								3969	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287348 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10972 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		36342	-0-		36342	151297	33225	3	6	4	Y	2828	2818	0	4	8	27
								3111	9									
12	188402	X	37105	-0-		-151297	-0-	32854	3	1162	4	Y	2808	2801	0	2	8	32
								3089	9									
01	35681	X	35681	-0-		-0-	-0-	32652	3	31	4	Y	2725	2719	0	3	8	35
								2998	9									
02	34468	X	31698	-0-		-2770	-0-	29034	3	121	4	Y	2312	2296	0	2	8	49
								2543	9									
03	38068	X	34618	-0-		-3450	-0-	31852	3	12	4	Y	2504	2517	0	4	8	32
								2754	9									
04	36330	X	31880	-0-		-4450	-0-	29359	3	7	4	Y	2285	2293	0			24
								2514	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287350 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10598 - 20107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		33826	-0-		33826	142556	29976	3	13	4	Y	3488	3451	0	5	8	95
								3837	9									
12	178780	X	36224	-0-		-142556	-0-	32199	3	44	4	Y	3619	3610	0	3	8	101
								3981	9									
01	33863	X	33863	-0-		-0-	-0-	30159	3	26	4	Y	3344	3399	0	4	8	42
								3678	9									
02	33992	X	30335	-0-		-3657	-0-	27117	3	93	4	Y	2841	2863	0	4	8	16
								3125	9									
03	36239	X	31902	-0-		-4337	-0-	28305	3	232	4	Y	3059	2987	0	6	8	82
								3365	9									
04	35070	X	31026	-0-		-4044	-0-	27959	3	3067	9	Y	2788	2838	0	2	8	30

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287351 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10807 - 20236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		36496	-0-		36496	158544	32641	3	13	4	Y	3493	3475	0	5	8	95
								3842	9									
12	192930	X	34386	-0-		-158544	-0-	30791	3	41	4	Y	3231	3233	0	3	8	90
								3554	9									
01	36963	X	36963	-0-		-0-	-0-	33162	3	27	4	Y	3431	3474	0	4	8	43
								3774	9									
02	36904	X	32783	-0-		-4121	-0-	29335	3	101	4	Y	3043	3065	0	4	8	17
								3347	9									
03	39773	X	36486	-0-		-3287	-0-	32537	3	266	4	Y	3348	3270	0	6	8	89
								3683	9									
04	36510	X	34051	-0-		-2459	-0-	30809	3	3242	9	Y	2947	3002	0	2	8	32

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287395 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10638 - 20333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		33349	-0-		33349	138825	27712	3	5	4	Y	5120	5100	0	7	8	50
								5632	9									
12	172262	X	33437	-0-		-138825	-0-	26845	3	920	4	Y	5156	5145	0	3	8	58
								5672	9									
01	31667	X	31667	-0-		-0-	-0-	26027	3	26	4	Y	5104	5091	0	6	8	65
								5614	9									
02	30632	X	28349	-0-		-2283	-0-	23471	3	98	4	Y	4345	4314	0	5	8	91
								4780	9									
03	33914	X	31052	-0-		-2862	-0-	25930	3	10	4	Y	4647	4669	0	9	8	60
								5112	9									
04	32820	X	29175	-0-		-3645	-0-	24549	3	6	4	Y	4200	4215	0	2	8	43
								4620	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287396 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10791 - 20547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		34735	-0-	34735	163169	31672	3	12	4	Y	2774	2749	0	5	8	75
							3051	9									
12	199804	X	36635	-0-	-163169	-0-	32733	3	40	4	Y	3511	3485	0	3	8	98
							3862	9									
01	34810	X	34810	-0-	-0-	-0-	31342	3	24	4	Y	3131	3186	0	4	8	39
							3444	9									
02	41104	X	28622	-0-	-12482	-0-	25365	3	87	4	Y	2882	2901	0	4	8	16
							3170	9									
03	39215	X	31055	-0-	-8160	-0-	27271	3	223	4	Y	3237	3161	0	6	8	86
							3561	9									
04	35460	X	31156	-0-	-4304	-0-	27976	3	3180	9	Y	2891	2944	0	2	8	31

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287408 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10672 - 20030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		37274	-0-	37274	179025	33120	3	14	4	Y	3764	3749	0	5	8	102
							4140	9									
12	215731	X	36706	-0-	-179025	-0-	32384	3	45	4	Y	3888	3879	0	3	8	108
							4277	9									
01	34064	X	34064	-0-	-0-	-0-	29925	3	27	4	Y	3738	3795	0	4	8	47
							4112	9									
02	37100	X	28667	-0-	-8433	-0-	25069	3	86	4	Y	3193	3218	0	4	8	18
							3512	9									
03	41075	X	29186	-0-	-11889	-0-	25427	3	208	4	Y	3228	3154	0	6	8	86
							3551	9									
04	37260	X	25746	-0-	-11514	-0-	22778	3	2968	9	Y	2698	2753	0	2	8	29

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287434 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10872 - 20573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37860	X	31480	-0-	-6380	-0-	24863	3	68	4	N	5954	5922	0	12	8	321
							6549	9									
12	39122	X	31089	-0-	-8033	-0-	24004	3	89	4	N	6360	6355	0	5	8	321
							6996	9									
01	37789	X	27545	-0-	-10244	-0-	21274	3	118	4	N	5594	5510	0	8	8	397
							6153	9									
02	33908	X	22008	-0-	-11900	-0-	16322	3	135	4	N	5046	5048	0	8	8	387
							5551	9									
03	35991	X	29124	-0-	-6867	-0-	22079	3	126	4	N	6290	6285	0	16	8	376
							6919	9									
04	31470	X	26015	-0-	-5455	-0-	19891	3	81	4	N	5494	5517	0	2	8	351
							6043	9									

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 2H RRCID -> 287572 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10147 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		23505	-0-	23505	94645	1904	1	19195	3	Y	2187	2176	1			144
							2406	9									
12	108906	X	14261	-0-	-94645	-0-	1587	1	11244	3	Y	1298	1330	1	2	8	110
							2	4	1428	9							
01	35	X	35	-0-	-0-	-0-	34	4	1	9	Y	1	111	1			-0-
02	20608	X	5986	-0-	-14622	-0-	999	1	4396	3	Y	525	456	1	4	8	65
							13	4	578	9							
03	22816	X	21570	-0-	-1246	-0-	1950	1	16877	3	Y	2477	2330	1	2	8	210
							18	4	2725	9							
04	22080	X	18015	-0-	-4065	-0-	1743	1	14413	3	Y	1678	1705	1	10	8	173
							13	4	1846	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 2H RRCID -> 287608 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10127 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		DLQ G-10	32223	-0-		32223	133077	2005	1	26675	3	Y	3101	3151	1			230
								132	4	3411	9							
12	162722	X	29645	-0-		-133077	-0-	1928	1	24231	3	Y	2984	3038	1	2	8	174
								204	4	3282	9							
01	26453	X	26453	-0-		-0-	-0-	1979	1	20199	3	Y	2771	2767	1			178
								1227	4	3048	9							
02	31192	X	23430	-0-		-7762	-0-	1749	1	18760	3	Y	2158	2118	1	6	8	212
								547	4	2374	9							
03	34534	X	29503	-0-		-5031	-0-	2083	1	23944	3	Y	2847	2835	1	2	8	222
								344	4	3132	9							
04	32220	X	28057	-0-		-4163	-0-	2022	1	22757	3	Y	2620	2619	1	5	8	218
								396	4	2882	9							

RED LODGE C20-11 F WELL #: 6H RRCID -> 288432 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10650 - 22405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46916	X	46916	-0-		-0-	-0-	36554	3	84	4	Y	9344	9345	0	79	8	7
								10278	9									
12	44485	X	32950	-0-		-11535	-0-	26280	3	4	4	Y	6060	6026	0	33	8	8
								6666	9									
01	44485	X	32074	-0-		-12411	-0-	25786	3	1	4	Y	5715	5681	0	36	8	6
								6287	9									
02		DLQ G-10	29203	-0-		29203	29203	23806	3	7	4	Y	4900	4809	0	42	8	55
								5390	9									
03		DLQ G-10	28413	-0-		28413	57616	23059	3	5354	9	Y	4867	4848	0	57	8	17
04		DLQ G-10	33921	-0-		33921	91537	28015	3	5906	9	Y	5369	5355	0	9	8	22

RED LODGE C20-11 G WELL #: 7H RRCID -> 288433 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11096 - 22010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44460	X	34343	-0-		-10117	-0-	29629	3	68	4	Y	4224	4195	0	63	8	3
								4646	9									
12	45942	X	34893	-0-		-11049	-0-	30139	3	5	4	Y	4317	4287	0	27	8	6
								4749	9									
01	44423	X	31768	-0-		-12655	-0-	27396	3	1	4	Y	3974	3947	0	29	8	4
								4371	9									
02		DLQ G-10	27856	-0-		27856	27856	23765	3	7	4	Y	3713	3644	0	32	8	41
								4084	9									
03		DLQ G-10	35981	-0-		35981	63837	31331	3	4650	9	Y	4227	4209	0	44	8	15
04		DLQ G-10	38093	-0-		38093	101930	33278	3	4815	9	Y	4377	4367	0	7	8	18

RED LODGE C20-11 H WELL #: 8H RRCID -> 288435 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10638 - 21255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46020	X	8796	-0-		-37224	-0-	6544	3	15	4	Y	2034	1939	0	99	8	1
								2237	9									
12	46903	X	9530	-0-		-37373	-0-	7140	3	1	4	Y	2172	2128	0	42	8	3
								2389	9									
01	41757	X	12825	-0-		-28932	-0-	9776	3	3049	9	Y	2772	2728	0	44	8	3
02		DLQ G-10	20100	-0-		20100	20100	15438	3	5	4	Y	4234	4157	0	33	8	47
								4657	9									
03		DLQ G-10	44572	-0-		44572	64672	35680	3	8892	9	Y	8084	8032	0	71	8	28
04		DLQ G-10	11728	-0-		11728	76400	9455	3	2273	9	Y	2066	2082	0	4	8	8

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RED LODGE C20-11 D WELL #: 4H RRCID -> 288472 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10753 PERF.10727 - 22759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43980	X	38348	-0-	-5632	-0-	30315	3	69	4	Y	7240	7222	0	59	8	5
							7964	9									
12	40059	X	40059	-0-	-0-	-0-	32058	3	5	4	Y	7269	7239	0	25	8	10
							7996	9									
01	37665	X	36421	-0-	-1244	-0-	29340	3	1	4	Y	6436	6413	0	27	8	6
							7080	9									
02	DLQ G-10		35809	-0-	35809	35809	29374	3	9	4	Y	5842	5752	0	31	8	65
							6426	9									
03	DLQ G-10		37766	-0-	37766	73575	30824	3	6942	9	Y	6311	6312	0	42	8	22
04	DLQ G-10		39173	-0-	39173	112748	32450	3	6723	9	Y	6112	6102	0	7	8	25

RED LODGE C20-11 I WELL #: 9H RRCID -> 288502 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11160 - 20890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45510	X	17403	-0-	-28107	-0-	14498	3	33	4	Y	2611	2538	0	79	8	2
							2872	9									
12	46624	X	23965	-0-	-22659	-0-	20488	3	3	4	Y	3158	3123	0	33	8	4
							3474	9									
01	45198	X	26680	-0-	-18518	-0-	22927	3	1	4	Y	3411	3376	0	36	8	3
							3752	9									
02	DLQ G-10		24828	-0-	24828	24828	21411	3	6	4	Y	3101	3028	0	42	8	34
							3411	9									
03	DLQ G-10		26962	-0-	26962	51790	23176	3	3786	9	Y	3442	3407	0	57	8	12
04	DLQ G-10		26638	-0-	26638	78428	23148	3	3490	9	Y	3173	3163	0	9	8	13

RED LODGE C20-11 E WELL #: 5H RRCID -> 288531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11078 - 22920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53220	X	48877	-0-	-4343	-0-	42627	3	98	4	Y	5593	5554	0	71	8	4
							6152	9									
12	54994	X	49784	-0-	-5210	-0-	43626	3	7	4	Y	5592	5559	0	30	8	7
							6151	9									
01	54994	X	48447	-0-	-6547	-0-	42525	3	1	4	Y	5383	5353	0	32	8	5
							5921	9									
02	DLQ G-10		46903	-0-	46903	46903	41608	3	13	4	Y	4802	4716	0	37	8	54
							5282	9									
03	DLQ G-10		53317	-0-	53317	100220	47316	3	6001	9	Y	5455	5439	0	51	8	19
04	DLQ G-10		50786	-0-	50786	151006	45180	3	5606	9	Y	5096	5086	0	8	8	21

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 3H RRCID -> 288982 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10376 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23554	X	23554	-0-	-0-	-0-	20609	3	2945	9	Y	2677	2687	0	6	8	76
12	23342	X	23342	-0-	-0-	-0-	20413	3	4	4	Y	2659	2660	0	3	8	72
							2925	9									
01	22366	X	22366	-0-	-0-	-0-	19484	3	8	4	Y	2613	2590	0	5	8	90
							2874	9									
*02	DLQ G-10		20121	-0-	20121	20121	17511	3	68	4	Y	2311	2347	0	6	8	48
							2542	9									
*03	DLQ G-10		22863	-0-	22863	42984	19639	3	283	4	Y	2674	2618	0	8	8	96
							2941	9									
04	DLQ G-10		25274	-0-	25274	68258	22106	3	64	4	Y	2822	2852	0	1	8	65
							3104	9									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 2H RRCID -> 288994 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10595 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 5H RRCID -> 289025 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10364 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56573	X	56573	-0-	-0-	-0-	49938	3	6635	9	Y	6032	6059	0	11	8	171
12	56836	X	56836	-0-	-0-	-0-	50269	3	10	4	Y	5961	5966	0	6	8	160
							6557	9									
01	53407	X	53407	-0-	-0-	-0-	47510	3	13	4	Y	5349	5315	0	10	8	184
							5884	9									
*02	DLQ G-10		47257	-0-	47257	47257	42016	3	112	4	Y	4663	4738	0	11	8	98
							5129	9									
*03	DLQ G-10		52318	-0-	52318	99575	45678	3	507	4	Y	5575	5455	0	17	8	201
							6133	9									
04	DLQ G-10		57738	-0-	57738	157313	50708	3	135	4	Y	6268	6321	0	3	8	145
							6895	9									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 4H RRCID -> 289026 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10577 - 18780

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 6H RRCID -> 289027 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10561 - 18460

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CABINET STATE 55-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289077 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10950 - 15430

11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	2735	3	32	4	N	1023	1046	0	8	8	365
							1125	9									
12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	3521	3	3	4	N	1016	1128	0	7	8	246
							1118	9									
01	5301	X	4904	-0-	-397	-0-	3820	3	7	4	N	979	1074	0	3	8	148
							1077	9									
02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	3849	3	1106	9	N	1005	912	0	4	8	237
03	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	4867	3	1242	9	N	1129	1175	0	4	8	187
*04	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	5185	3	1219	9	N	1108	1063	0			232

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289675 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10714 - 20535

11	173471	X	173471	-0-	-0-	-0-	147684	3	28	4	N	23417	23324	0	56	8	176
							25759	9									
12	177173	X	177173	-0-	-0-	-0-	152433	3	32	4	N	22462	22509	0	11	8	118
							24708	9									
01	165623	X	165623	-0-	-0-	-0-	142472	3	23151	9	N	21046	20885	0	136	8	143
02	144618	X	144618	-0-	-0-	-0-	124949	3	60	4	N	17826	17766	0	40	8	163
							19609	9									
03	157905	X	157905	-0-	-0-	-0-	136938	3	20967	9	N	19061	19024	0	59	8	141
*04	152311	X	152311	-0-	-0-	-0-	132707	3	19604	9	N	17822	17765	0	9	8	189

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289676 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11092 - 21080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289688 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11044 - 20966

11	127680	X	90466	-0-	-37214	-0-	79427	3	15	4	N	10022	9979	0	30	8	75
							11024	9									
12	121055	X	91431	-0-	-29624	-0-	80492	3	17	4	N	9929	9946	0	6	8	52
							10922	9									
01	111786	X	85499	-0-	-26287	-0-	75191	3	10308	9	N	9371	9289	0	59	8	75
02	96208	X	74482	-0-	-21726	-0-	65714	3	31	4	N	7943	7930	0	15	8	73
							8737	9									
03	101680	X	80306	-0-	-21374	-0-	71034	3	9272	9	N	8429	8417	0	23	8	62
04	90480	X	74675	-0-	-15805	-0-	66230	3	8445	9	N	7677	7653	0	4	8	82

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289965 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10855 - 20650

11	91260	X	60701	-0-	-30559	-0-	50229	3	11	4	N	9510	9474	0	25	8	72
							10461	9									
12	77128	X	63453	-0-	-13675	-0-	52735	3	14	4	N	9731	9748	0	4	8	51
							10704	9									
01	77128	X	58391	-0-	-18737	-0-	48513	3	9878	9	N	8980	8929	0	30	8	72
02	68740	X	49348	-0-	-19392	-0-	41168	3	26	4	N	7413	7409	0	8	8	68
							8154	9									
03	69781	X	51958	-0-	-17823	-0-	43643	3	8315	9	N	7559	7553	0	18	8	56
04	61410	X	48319	-0-	-13091	-0-	40657	3	7662	9	N	6965	6945	0	2	8	74

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290115 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10535 - 20378

11	176334	X	176334	-0-	-0-	-0-	150115	3	2037	4	N	21984	21976	0	68	8	122
							24182	9									
12	168255	X	168255	-0-	-0-	-0-	142144	3	678	4	N	23121	22930	0	29	8	284
							25433	9									
01	143895	X	143895	-0-	-0-	-0-	121358	3	970	4	N	19606	19557	0	127	8	206
							21567	9									
02	128945	X	128945	-0-	-0-	-0-	107423	3	937	4	N	18714	18512	0	42	8	366
							20585	9									
03	137696	X	137696	-0-	-0-	-0-	116654	3	62	4	N	19073	19071	0	54	8	314
							20980	9									
*04	153179	X	153179	-0-	-0-	-0-	132842	3	399	4	N	18125	18110	0	9	8	320
							19938	9									

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290158 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10988 - 20885

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290219 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 10634 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290221 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10876 - 20610

11	128910	X	96694	-0-	-32216	-0-	79516	3	1084	4	N	14631	14634	0	32	8	81
							16094	9									
12	116374	X	94959	-0-	-21415	-0-	79623	3	372	4	N	13604	13504	0	14	8	167
							14964	9									
01	116374	X	90931	-0-	-25443	-0-	76578	3	572	4	N	12528	12490	0	73	8	132
							13781	9									
02	97300	X	77768	-0-	-19532	-0-	65791	3	515	4	N	10420	10326	0	22	8	204
							11462	9									
03	103199	X	83899	-0-	-19300	-0-	71641	3	34	4	N	11113	11101	0	33	8	183
							12224	9									
04	96690	X	73629	-0-	-23061	-0-	62296	3	182	4	N	10137	10137	0	4	8	179
							11151	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290605 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11227 - 20718

11	178290	X	110677	-0-	-67613	-0-	95959	3	2	4	N	13378	13345	0	28	8	43
							14716	9									
12	173786	X	93516	-0-	-80270	-0-	82275	3	11241	9	N	10219	10215	0	13	8	34
01	173786	X	123340	-0-	-50446	-0-	107488	3	33	4	N	14381	14343	0	28	8	44
							15819	9									
02	140644	X	95876	-0-	-44768	-0-	83661	3	508	4	N	10643	10598	0	24	8	65
							11707	9									
03	142631	X	88502	-0-	-54129	-0-	77563	3	48	4	N	9901	9892	0	33	8	41
							10891	9									
04	119370	X	66460	-0-	-52910	-0-	58374	3	32	4	N	7322	7310	0	4	8	49
							8054	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290606 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10620 - 20576

11	112230	X	72605	-0-	-39625	-0-	55594	3	1	4	N	15464	15423	0	25	8	50
							17010	9									
12	101866	X	67976	-0-	-33890	-0-	52319	3	15657	9	N	14234	14227	0	10	8	47
01	97247	X	75171	-0-	-22076	-0-	59490	3	18	4	N	14239	14234	0	8	8	44
							15663	9									
02	81900	X	65060	-0-	-16840	-0-	51395	3	312	4	N	12139	12100	0	8	8	75
							13353	9									
03	80817	X	63829	-0-	-16988	-0-	50496	3	31	4	N	12093	12111	0	7	8	50
							13302	9									
04	72600	X	64402	-0-	-8198	-0-	51131	3	28	4	N	12039	12006	0	2	8	81
							13243	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIG SKY STATE 55-16 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290607 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11100 - 20999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181380	X	121024	-0-	-60356	-0-	104604	3	2	4	N	14925	14877	0	34	8	48
							16418	9									
12	179056	X	110818	-0-	-68238	-0-	96241	3	14577	9	N	13252	13239	0	17	8	44
01	164362	X	111429	-0-	-52933	-0-	98484	3	28	4	N	11743	11728	0	23	8	36
							12917	9									
02	139048	X	105913	-0-	-33135	-0-	93300	3	567	4	N	10951	10893	0	27	8	67
							12046	9									
03	139345	X	116858	-0-	-22487	-0-	103697	3	65	4	N	11905	11882	0	41	8	49
							13096	9									
04	121020	X	103603	-0-	-17417	-0-	92577	3	51	4	N	9977	9954	0	5	8	67
							10975	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290608 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10731 - 20470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84840	X	63002	-0-	-21838	-0-	49536	3	1	4	N	12241	12208	0	21	8	40
							13465	9									
12	78492	X	60277	-0-	-18215	-0-	47438	3	12839	9	N	11672	11663	0	10	8	39
01	77903	X	61098	-0-	-16805	-0-	48705	3	15	4	N	11253	11242	0	15	8	35
							12378	9									
02	64764	X	54598	-0-	-10166	-0-	43525	3	265	4	N	9825	9786	0	14	8	60
							10808	9									
03	71021	X	61072	-0-	-9949	-0-	49199	3	31	4	N	10765	10754	0	27	8	44
							11842	9									
04	63000	X	58528	-0-	-4472	-0-	47737	3	26	4	N	9786	9761	0	4	8	65
							10765	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290609 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11125 - 19996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	175860	X	124694	-0-	-51166	-0-	107379	3	2	4	N	15739	15694	0	30	8	51
							17313	9									
12	161758	X	119845	-0-	-41913	-0-	104006	3	15839	9	N	14399	14386	0	16	8	48
01	158286	X	128948	-0-	-29338	-0-	114333	3	31	4	N	13258	13242	0	23	8	41
							14584	9									
02	131460	X	111271	-0-	-20189	-0-	98596	3	599	4	N	10978	10928	0	24	8	67
							12076	9									
03	137578	X	118433	-0-	-19145	-0-	105698	3	66	4	N	11517	11501	0	36	8	47
							12669	9									
04	124800	X	108854	-0-	-15946	-0-	97466	3	54	4	N	10304	10278	0	4	8	69
							11334	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290642 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11172 - 20907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	161250	X	110347	-0-	-50903	-0-	98063	3	2	4	N	11165	11125	0	31	8	36
							12282	9									
12	145328	X	99259	-0-	-46069	-0-	87795	3	11464	9	N	10422	10408	0	15	8	35
01	134230	X	109553	-0-	-24677	-0-	98957	3	29	4	N	9606	9588	0	23	8	30
							10567	9									
02	119672	X	99436	-0-	-20236	-0-	90196	3	548	4	N	7902	7858	0	25	8	49
							8692	9									
03	121148	X	105018	-0-	-16130	-0-	95583	3	59	4	N	8524	8500	0	38	8	35
							9376	9									
04	110340	X	98846	-0-	-11494	-0-	90023	3	50	4	N	7975	7952	0	5	8	53
							8773	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291227 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10693 - 20544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	69295	-0-	69295	615662	53103	3	29	4	N	14694	14676	0			62
							16163	9									
12	682436	X	66774	-0-	-615662	-0-	51508	3	66	4	N	13818	13834	0			46
							15200	9									
01	101339	X	59246	-0-	-42093	-0-	45975	3	28	4	N	12039	12043	0			42
							13243	9									
02	82936	X	61325	-0-	-21611	-0-	48231	3	235	4	N	11690	11680	0	25	8	27
							12859	9									
03	82274	X	64014	-0-	-18260	-0-	50904	3	84	4	N	11842	11797	0	36	8	36
							13026	9									
04	69300	X	55403	-0-	-13897	-0-	44399	3	11004	9	N	10004	9985	0	4	8	51

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291284 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10825 - 20501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	136530	X	103204	-0-	-33326	-0-	85599	3	39	4	N	15969	15950	0			68
							17566	9									
12	141081	X	95591	-0-	-45490	-0-	79473	3	89	4	N	14572	14591	0			49
							16029	9									
01	141081	X	85462	-0-	-55619	-0-	71300	3	37	4	N	12841	12845	0			45
							14125	9									
02	127428	X	69387	-0-	-58041	-0-	57788	3	281	4	N	10289	10299	0	12	8	23
							11318	9									
03	126635	X	71694	-0-	-54941	-0-	60112	3	99	4	N	10439	10412	0	18	8	32
							11483	9									
04	103200	X	64882	-0-	-38318	-0-	54675	3	10207	9	N	9279	9262	0	2	8	47

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291285 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10990 - 20897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	169590	X	157515	-0-	-12075	-0-	138013	3	63	4	N	17672	17651	0			75
							19439	9									
12	175243	X	150549	-0-	-24694	-0-	131888	3	148	4	N	16830	16849	0			56
							18513	9									
01	175243	X	135704	-0-	-39539	-0-	119452	3	62	4	N	14718	14723	0			51
							16190	9									
02	158284	X	115427	-0-	-42857	-0-	101371	3	493	4	N	12330	12332	0	21	8	28
							13563	9									
03	175243	X	118785	-0-	-56458	-0-	104921	3	172	4	N	12447	12407	0	30	8	38
							13692	9									
04	157530	X	107200	-0-	-50330	-0-	95114	3	12086	9	N	10987	10965	0	4	8	56

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291286 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11128 - 20886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	156215	-0-	156215	1025329	136290	3	62	4	N	18057	18029	0			76
							19863	9									
12	1175167	X	149838	-0-	-1025329	-0-	132973	3	149	4	N	15196	15221	0			51
							16716	9									
01	155558	X	131597	-0-	-23961	-0-	117135	3	61	4	N	13092	13098	0			45
							14401	9									
02	159460	X	115879	-0-	-43581	-0-	103326	3	502	4	N	10955	10954	0	21	8	25
							12051	9									
03	176545	X	119665	-0-	-56880	-0-	107491	3	177	4	N	10906	10868	0	30	8	33
							11997	9									
04	156210	X	109691	-0-	-46519	-0-	99012	3	10679	9	N	9708	9688	0	4	8	49

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291310 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10583 - 20386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99660	X	76654	-0-	-23006	-0-	60468	3	32	4	N	14685	14667	0			62
							16154	9									
12	102982	X	72706	-0-	-30276	-0-	57733	3	73	4	N	13545	13562	0			45
							14900	9									
01	102982	X	66834	-0-	-36148	-0-	53325	3	32	4	N	12252	12254	0			43
							13477	9									
02	88872	X	56553	-0-	-32319	-0-	45245	3	220	4	N	10080	10079	0	21	8	23
							11088	9									
03	90334	X	57715	-0-	-32619	-0-	46612	3	77	4	N	10024	9986	0	31	8	30
							11026	9									
04	76650	X	52537	-0-	-24113	-0-	42822	3	9715	9	N	8832	8813	0	4	8	45

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291623 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10575 - 20774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	621934	X	59070	-0-	-562864	-0-	43642	3	5	4	Y	14021	14027	0	4	8	25
							15423	9									
12	119970	X	71071	-0-	-48899	-0-	55132	3	65	4	Y	14431	14415	0	13	8	28
							15874	9									
01	119970	X	48326	-0-	-71644	-0-	36030	3	29	4	Y	11152	11143	0	18	8	19
							12267	9									
02	108360	X	26345	-0-	-82015	-0-	19704	3	66	4	Y	5977	5963	0	13	8	20
							6575	9									
03	119970	X	37773	-0-	-82197	-0-	28504	3	19	4	Y	8409	8362	0	30	8	37
							9250	9									
04	68790	X	42884	-0-	-25906	-0-	34297	3	22	4	Y	7786	7804	0	2	8	17
							8565	9									

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291679 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10923 - 21115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1209873	X	97965	-0-	-1111908	-0-	85673	3	8	4	Y	11167	11182	0			20
							12284	9									
12	119536	X	32586	-0-	-86950	-0-	29453	3	57	4	Y	2796	2809	0	2	8	5
							3076	9									
01	119536	X	20828	-0-	-98708	-0-	18370	3	29	4	Y	2208	2206	0	3	8	4
							2429	9									
02	107968	X	20363	-0-	-87605	-0-	18719	3	87	4	Y	1415	1411	0	3	8	5
							1557	9									
03	119536	X	19181	-0-	-100355	-0-	17292	3	23	4	Y	1696	1690	0	4	8	7
							1866	9									
04	97980	X	17134	-0-	-80846	-0-	15570	3	23	4	Y	1401	1405	0			3
							1541	9									

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291680 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10523 - 20687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	785611	X	93192	-0-	-692419	-0-	75473	3	6	4	Y	16103	16110	0			28
							17713	9									
12	122543	X	105480	-0-	-17063	-0-	85722	3	89	4	Y	17881	17860	0	14	8	35
							19669	9									
01	122543	X	105893	-0-	-16650	-0-	87493	3	48	4	Y	16684	16668	0	22	8	29
							18352	9									
02	110684	X	79598	-0-	-31086	-0-	65209	3	131	4	Y	12962	12929	0	19	8	43
							14258	9									
03	122543	X	103994	-0-	-18549	-0-	85682	3	35	4	Y	16615	16551	0	34	8	73
							18277	9									
04	102480	X	91309	-0-	-11171	-0-	75480	3	33	4	Y	14360	14398	0	3	8	32
							15796	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291682 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10992 - 21158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1250277	X	144507	-0-	-1105770	-0-	126915	3	10	4	Y	15984	15994	0			28
							17582	9									
12	139000	X	139000	-0-	-0-	-0-	122233	3	123	4	Y	15131	15130	0			29
							16644	9									
01	127333	X	127333	-0-	-0-	-0-	112510	3	61	4	Y	13420	13411	0	15	8	23
							14762	9									
02	97063	X	97063	-0-	-0-	-0-	86673	3	167	4	Y	9294	9272	0	14	8	31
							10223	9									
03	129702	X	129702	-0-	-0-	-0-	116195	3	46	4	Y	12237	12191	0	23	8	54
							13461	9									
*04	112435	X	112435	-0-	-0-	-0-	100423	3	43	4	Y	10881	10909	0	2	8	24
							11969	9									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 292473 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 11103 PERF.11295 - 20803

10	0		114068	-0-	114068	114068	92606	3	21462	9	N	19511	19456	0	1	8	54
11	0		291923	-0-	291923	405991	243132	3	48791	9	N	44355	44181	0	147	8	81
12	0		243408	-0-	243408	649399	207462	3	35946	9	N	32678	32668	0	64	8	27
01	0		175331	-0-	175331	824730	150282	3	25049	9	N	22772	22672	0	70	8	57
02	0		154089	-0-	154089	978819	132540	3	21549	9	N	19590	19574	0	66	8	7
*03	1134901	X	156082	-0-	-978819	-0-	134895	3	21187	9	N	19261	19140	0	93	8	35
*04	135948	X	135948	-0-	-0-	-0-	117909	3	18039	9	N	16399	16309	0	12	8	113

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292475 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10814 - 20308

10	0		105893	-0-	105893	105893	80580	3	25313	9	N	23012	22947	0	1	8	64
11	0		265605	-0-	265605	371498	204681	3	60924	9	N	55385	55191	0	156	8	102
12	0		185926	-0-	185926	557424	144872	3	41054	9	N	37322	37340	0	53	8	31
01	0		129305	-0-	129305	686729	100474	3	28831	9	N	26210	26122	0	53	8	66
02	0		104350	-0-	104350	791079	81261	3	23089	9	N	20990	21000	0	48	8	8
*03	896428	X	105349	-0-	-791079	-0-	82945	3	22404	9	N	20367	20270	0	68	8	37
04	94200	X	90881	-0-	-3319	-0-	71981	3	18900	9	N	17182	17093	0	8	8	118

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 292484 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10871 - 20696

10	0		78620	-0-	78620	78620	61879	3	16451	9	N	14955	14913	0	290	2	42
11	0		127660	-0-	127660	206280	99545	3	2740	4	N	23068	22970	0	98	8	42
							25375	9									
12	0		103273	-0-	103273	309553	84276	3	384	4	N	16921	16905	0	44	8	14
							18613	9									
01	0		80526	-0-	80526	390079	65785	3	606	4	N	12850	12782	0	50	8	32
							14135	9									
02	0		65825	-0-	65825	455904	54584	3	520	4	N	9746	9729	0	45	8	4
							10721	9									
*03	523497	X	67593	-0-	-455904	-0-	56821	3	10772	9	N	9793	9716	0	63	8	18
04	102360	X	61703	-0-	-40657	-0-	52136	3	9567	9	N	8697	8646	0	9	8	60

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292493 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11315 - 21139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		110541	-0-	110541	110541	91549	3	18563	9	N	16875	16821	0	429	2	47
													7	8			
11	0		194142	-0-	194142	304683	161547	3	4440	4	N	25595	25519	0	76	8	47
							28155	9									
12	0		187866	-0-	187866	492549	162554	3	736	4	N	22342	22335	0	36	8	18
							24576	9									
01	0		158134	-0-	158134	650683	136027	3	1131	4	N	19069	18993	0	46	8	48
							20976	9									
02	0		137383	-0-	137383	788066	119294	3	1137	4	N	15411	15411	0	42	8	6
							16952	9									
*03	928830	X	140764	-0-	-788066	-0-	123519	3	17245	9	N	15677	15594	0	60	8	29
04	163350	X	127447	-0-	-35903	-0-	112314	3	15133	9	N	13757	13684	0	8	8	94

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 292565 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11346 - 20818

10	0		126919	-0-	126919	126919	103951	3	22968	9	N	20880	20822	0			58
11	0		327395	-0-	327395	454314	272713	3	54682	9	N	49711	49523	0	155	8	91
12	0		278781	-0-	278781	733095	237475	3	41306	9	N	37551	37540	0	71	8	31
01	0		199201	-0-	199201	932296	171275	3	27926	9	N	25387	25278	0	77	8	63
02	0		160871	-0-	160871	1093167	138152	3	22719	9	N	20654	20639	0	70	8	8
*03	1258148	X	164981	-0-	-1093167	-0-	142662	3	22319	9	N	20290	20161	0	100	8	37
*04	144622	X	144622	-0-	-0-	-0-	125428	3	19194	9	N	17449	17351	0	15	8	120

COG OPERATING LLC 166150
BULLET 27-15 WELL #: 1H RRCID -> 286909 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012

11	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	9980	3	2555	9	Y	2323	2017	0			614
12	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	10763	3	2957	9	Y	2688	2835	0			467
*01	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	10480	3	2732	9	Y	2484	2682	0			269
*02	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	9946	3	2559	9	Y	2326	2294	0			301
*03	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	11404	3	2910	9	Y	2645	2659	0			287
04	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					287

RUDD DRAW 29-3 WELL #: 10H RRCID -> 290657 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12381 PERF.12715 - 16915

11	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	857	1	8442	3	N	2079	2066	0			53
							2287	9									
12	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	893	1	7538	3	N	2015	1980	0			88
							2217	9									
01	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	864	1	6414	3	N	1892	1918	0			62
							2081	9									
02	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	896	1	5325	3	N	1648	1585	0	1	8	124
							1813	9									
03	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	1019	1	5726	3	N	1958	1999	0			83
							2154	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

MULLIGAN UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 290764 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12198 - 21890

11	40080	X	36723	-0-	-3357	-0-	31678	3	5045	9	N	4586	4027	0			1213
12	42346	X	38497	-0-	-3849	-0-	33022	3	5475	9	N	4977	5326	0			864
*01	42749	X	37712	-0-	-5037	-0-	31852	3	5860	9	N	5327	5614	0			577
*02	38612	X	31945	-0-	-6667	-0-	26866	3	5079	9	N	4617	4596	0			598
*03	42749	X	34839	-0-	-7910	-0-	30017	3	4822	9	N	4384	4507	0			475
04	37200	X	NO RPT	-0-	-37200	-0-					N	NO RPT					475

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BARSTOW A WELL #: 3652H RRCID -> 291045 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10777 - 22195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	33263	X	31511	-0-	-1752	-0-	25460	3	6051	9	N	5501	5365	0			517
11	32040	X	28425	-0-	-3615	-0-	23071	3	5354	9	N	4867	4596	0			788
12	33108	X	29755	-0-	-3353	-0-	23922	3	5833	9	N	5303	5596	0	6	8	489
01	33108	X	27765	-0-	-5343	-0-	22316	3	5449	9	N	4954	4853	0			590
02	28336	X	24161	-0-	-4175	-0-	19424	3	4737	9	N	4306	4282	0	16	8	598
03	31372	X	27504	-0-	-3868	-0-	22172	3	5332	9	N	4847	5039	0	9	8	397
04	28800	X	NO RPT	-0-	-28800	-0-					N	NO RPT					397

C.G. LUDEMAN 'B' WELL #: 1H RRCID -> 291049 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12135 - 15168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	1080	-0-	-420	-0-	614 465	3 9	1	4	N	423	359	1			395
12	1333	X	1126	-0-	-207	-0-	680 428	3 9	18	4	N	389	356	1			428
01	1302	X	1030	-0-	-272	-0-	637 380	3 9	13	4	N	345	350	1			423
02	1008	N	847	-0-	-161	-0-	465 381	3 9	1	4	N	346	355	1			414
03	1116	N	830	-0-	-286	-0-	461	3	369	9	N	335	357	1			392
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					392

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7302H RRCID -> 291050 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11257 - 20345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	45942	X	45463	-0-	-479	-0-	40715	3	4748	9	N	4316	4327	0	12	8	100
11	43196	X	43196	-0-	-0-	-0-	38535	3	4661	9	N	4237	4210	0	21	8	106
12	44702	X	39344	-0-	-5358	-0-	34977	3	4367	9	N	3970	3956	0	26	8	94
01	45229	X	41926	-0-	-3303	-0-	36838	3	5088	9	N	4625	4536	0			183
02	40880	X	33436	-0-	-7444	-0-	28681	3	4755	9	N	4323	4372	0	24	8	110
03	45260	X	39152	-0-	-6108	-0-	33643	3	5509	9	N	5008	4971	0	25	8	122
04	43200	X	NO RPT	-0-	-43200	-0-					N	NO RPT					122

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7305H RRCID -> 291051 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11280 - 22398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	78213	X	68992	-0-	-9221	-0-	62564	3	6428	9	N	5844	5789	0	16	8	178
11	76500	X	72715	-0-	-3785	-0-	66729	3	5986	9	N	5442	5344	0	70	8	206
12	79050	X	58515	-0-	-20535	-0-	53387	3	5128	9	N	4662	4647	0	84	8	137
01	72681	X	72681	-0-	-0-	-0-	65436	3	7245	9	N	6586	6436	0			287
02	67872	X	61131	-0-	-6741	-0-	54965	3	6166	9	N	5605	5657	0	60	8	175
03	75144	X	69619	-0-	-5525	-0-	62835	3	6784	9	N	6167	6112	0	58	8	172
04	72720	X	NO RPT	-0-	-72720	-0-					N	NO RPT					172

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7376H RRCID -> 291052 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11530 - 22480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	42563	X	41075	-0-	-1488	-0-	38519	3	2556	9	N	2324	2261	0	56	8	69
11	40890	X	35892	-0-	-4998	-0-	33298	3	2594	9	N	2358	2250	0	90	8	87
12	42253	X	30199	-0-	-12054	-0-	27930	3	2269	9	N	2063	1979	0	113	8	58
01	42188	X	42188	-0-	-0-	-0-	38967	3	3221	9	N	2928	2858	0			128
02	38080	X	35544	-0-	-2536	-0-	32731	3	2813	9	N	2557	2514	0	93	8	78
03	40889	X	40543	-0-	-346	-0-	37482	3	3061	9	N	2783	2696	0	89	8	76
04	40830	X	NO RPT	-0-	-40830	-0-					N	NO RPT					76

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

CONSTANTAN 34-174 (N) WELL #: 1H RRCID -> 291057 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10705 - 17420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	17515	X	2831	-0-	-14684	-0-	2314	3	24	4	N	448					448
							493	9									
11	18748	X	18748	-0-	-0-	-0-	15698	3	3050	9	N	2773	2988	0			233
12	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	15199	3	3155	9	N	2868	2893	0			208
01	17098	X	17098	-0-	-0-	-0-	14111	3	2987	9	N	2715	2715	0			208
02	17500	X	14885	-0-	-2615	-0-	12264	3	2621	9	N	2383	2270	0			321
03	19375	X	16554	-0-	-2821	-0-	13707	3	2847	9	N	2588	2665	0			244
04	18750	X	NO RPT	-0-	-18750	-0-					N	NO RPT					244

SAM BIRD 6-3 WELL #: 1H RRCID -> 291058 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10959 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	21359	X	17718	-0-	-3641	-0-	15002	3	2716	9	N	2469	2555	0	3	8	126
11	21510	X	17793	-0-	-3717	-0-	14813	3	2980	9	N	2709	2530	0	2	8	303
12	22227	X	20666	-0-	-1561	-0-	17589	3	3077	9	N	2797	2767	0	7	8	326
01	22227	X	19139	-0-	-3088	-0-	16357	3	2782	9	N	2529	2536	0			319
02	19124	X	15604	-0-	-3520	-0-	13239	3	2365	9	N	2150	2110	0	15	8	344
03	20677	X	16709	-0-	-3968	-0-	14084	3	2625	9	N	2386	2313	0	10	8	407
04	20010	X	NO RPT	-0-	-20010	-0-					N	NO RPT					407

SAM BIRD 6-3 WELL #: 2H RRCID -> 291059 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10670 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6417	X	5020	-0-	-1397	-0-	3928	3	1092	9	N	993	756	0			666
11	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	7214	3	1483	9	N	1348	1674	0			340
12	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	5774	3	1253	9	N	1139	1135	0			344
01	6572	X	5194	-0-	-1378	-0-	3999	3	1195	9	N	1086	871	0			559
02	8120	X	5073	-0-	-3047	-0-	3896	3	1177	9	N	1070	1308	0			321
03	8990	X	5964	-0-	-3026	-0-	4764	3	1200	9	N	1091	1060	0			352
04	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT					352

RUDD DRAW 26-2 WELL #: 8H RRCID -> 291084 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12563 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22760	X	22760	-0-	-0-	-0-	1072	1	16122	3	N	5060	5019	0			141
							5566	9									
12	14043	X	11976	-0-	-2067	-0-	601	1	7758	3	N	3288	3353	0			76
							3617	9									
01	14043	X	5384	-0-	-8659	-0-	195	1	1845	3	N	3040	2972	0			144
							3344	9									
*02	21252	X	7841	-0-	-13411	-0-	561	1	3593	3	N	3349	3331	0			162
							3	4	3684	9							
03	23529	X	10100	-0-	-13429	-0-	727	1	4675	3	N	4271	4290	0			143
							4698	9									
04	22770	X	NO RPT	-0-	-22770	-0-					N	NO RPT					143

SHARP NOSE STATE WELL #: 1450H RRCID -> 291092 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11064 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22122	X	22122	-0-	-0-	-0-	17887	3	4235	9	N	3850	3710	0			587
12	25742	X	25742	-0-	-0-	-0-	21911	3	3831	9	N	3483	3658	0			412
01	23173	X	23173	-0-	-0-	-0-	19500	3	3673	9	N	3339	3352	0			399
02	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	16237	3	3468	9	N	3153	3133	0			419
03	23594	X	23594	-0-	-0-	-0-	20367	3	3227	9	N	2934	2891	0			462
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					462

GRAHAM UNIT 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 291098 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10560 - 16709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1599323	X	10804	-0-	-1588519	-0-	8490	3	2314	9	N	2104	1972	0			350
11	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	7957	3	2534	9	N	2304	2246	0			408
12	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	8632	3	2463	9	N	2239	2220	0	2	8	425
01	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	7253	3	1991	9	N	1810	1821	0			414
02	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	5776	3	1581	9	N	1437	1470	0	4	8	377
03	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	6387	3	1896	9	N	1724	1726	0	3	8	372
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					372

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

LUDEMAN 2512 B WELL #: 2H RRCID -> 292433 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12761 - 22582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUDEMAN 2512 C WELL #: 3H RRCID -> 292434 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12497 - 22347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUDEMAN 2512 D WELL #: 4H RRCID -> 292435 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12263 - 18738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUDEMAN 2512 E WELL #: 1201H RRCID -> 292437 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12351 - 22434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNSON H WELL #: 813H RRCID -> 292438 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12492 - 20143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNSON F WELL #: 1323H RRCID -> 292439 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 12634 PERF.13029 - 17999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR FC26-17 WELL #: 6H RRCID -> 292464 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12758 - 22825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
AFTERSHOCK WEST A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 292465 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12602 - 22505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR BC26-17 WELL #: 2H RRCID -> 292466 COMPL. DATE 05/27/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12517 - 19517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERGALACTIC UNIT WELL #: 7301H RRCID -> 292472 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11310 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNSON D WELL #: 1202H RRCID -> 292516 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12480 - 17465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNSON D WELL #: 1203H RRCID -> 292518 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 12696 PERF.12941 - 20467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR H WELL #: 1701H RRCID -> 292526 COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12566 - 22899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR O WELL #: 1712H RRCID -> 292533 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12405 - 22697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BRUNSON D WELL #: 1204H RRCID -> 292568 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12578 - 21282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7815	-0-	-315	-0-	7725	2	90	9	N	82	186	1			205
12	8122	X	7351	-0-	-771	-0-	7266	2	85	9	N	77					282
01	7688	X	6750	-0-	-938	-0-	6651	2	99	9	N	90					372
02	7280	X	5977	-0-	-1303	-0-	5887	2	90	9	N	82	184	1			270
03	8091	X	5961	-0-	-2130	-0-	5856	2	105	9	N	95	187	1			178
04	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					178

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47520	X	42728	-0-	-4792	-0-	38206	2	4522	9	N	4111	4170	0	8	8	571
12	47554	X	43087	-0-	-4467	-0-	336	1	37985	2	N	4333	4096	0	187	8	621
							4766	9									
01	47182	X	41431	-0-	-5751	-0-	36796	2	4635	9	N	4214	3951	0	124	8	760
02	42056	X	21535	-0-	-20521	-0-	48	1	19173	2	N	2104	2289	0	46	8	529
							2314	9									
03	45477	X	-0-	-0-	-45477	-0-					N	90	90	0			529
04	42720	X	NO RPT	-0-	-42720	-0-					N	NO RPT					529

LAZARUS 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285623 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	9379	-0-	-71	-0-	600	1	7181	2	Y	1453	1438	0	10	8	21
							1598	9									
12	9765	X	7117	-0-	-2648	-0-	5854	2	1263	9	Y	1148	1153	0			16
01	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	9289	2	1	4	Y	1587	1586	0			17
							1746	9									
02	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	13435	2	3	4	Y	1653	1649	0			21
							1818	9									
*03	17934	X	17934	-0-	-0-	-0-	16076	2	1858	9	Y	1689	1678	0			32
04	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					Y	NO RPT					32

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285649 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	13060	2	3102	9	Y	2820	2795	0	19	8	40
12	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	1	1	14165	2	Y	2800	2801	0			39
							3080	9									
01	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	13131	2	1	4	Y	2739	2748	0			30
							3013	9									
02	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	11295	2	3	4	Y	2425	2423	0			32
							2668	9									
03	16709	X	14875	-0-	-1834	-0-	12226	2	2649	9	Y	2408	2395	0			45
04	16680	X	NO RPT	-0-	-16680	-0-					Y	NO RPT					45

MOSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286519 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45660	X	34623	-0-	-11037	-0-	903	1	23000	2	Y	9745	9660	0	66	8	138
							10720	9									
12	47182	X	36674	-0-	-10508	-0-	990	1	26113	2	Y	8701	8719	0			120
							9571	9									
01	46810	X	34398	-0-	-12412	-0-	923	1	23395	2	Y	9163	9182	0	1	8	100
							1	4	10079	9							
02	25232	X	25232	-0-	-0-	-0-	660	1	17277	2	Y	6628	6642	0			86
							4	4	7291	9							
03	37169	X	-0-	-0-	-37169	-0-					Y	-0-	86	0			-0-
04	35490	X	NO RPT	-0-	-35490	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54017	X	54017	-0-	-0-	-0-	1950	1	40285	2	Y	10711	10546	0			391
							11782	9									
12	53982	X	53982	-0-	-0-	-0-	2025	1	40119	2	Y	10762	10731	0	112	8	310
							11838	9									
01	47038	X	47038	-0-	-0-	-0-	603	1	35411	2	Y	10022	9946	0	84	8	302
							11024	9									
02	42895	X	42895	-0-	-0-	-0-	553	1	32383	2	Y	9024	8966	0	9	8	351
							33	4	9926	9							
*03	48844	X	48844	-0-	-0-	-0-	602	1	36858	2	Y	10349	10234	0			466
							11384	9									
04	47160	X	NO RPT	-0-	-47160	-0-					Y	NO RPT					466

ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80760	X	71356	-0-	-9404	-0-	599	1	67123	2	N	2802	2748	0	46	8	369
							552	4	3082	9							
12	72230	X	38212	-0-	-34018	-0-	1428	1	35130	2	N	1126	1263	0	4	8	228
							415	4	1239	9							
01	66030	X	43307	-0-	-22723	-0-	598	1	41527	2	N	1053	614	0	9	8	658
							24	4	1158	9							
02	73584	X	50228	-0-	-23356	-0-	560	1	47465	2	N	2003	2311	0			350
							2203	9									
03	81468	X	24785	-0-	-56683	-0-	1229	1	21541	2	N	864	856	0			358
							1065	4	950	9							
04	71370	X	NO RPT	-0-	-71370	-0-					N	NO RPT					358

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33180	X	28347	-0-	-4833	-0-	576	1	26015	2	N	1596	1622	0			222
							1756	9									
12	32953	X	28929	-0-	-4024	-0-	620	1	26513	2	N	1633	1683	0			172
							1796	9									
01	32457	X	27004	-0-	-5453	-0-	697	1	24596	2	N	1555	1524	0	1	8	202
							1711	9									
02	26964	X	25251	-0-	-1713	-0-	560	1	23100	2	N	1446	1323	0	32	8	293
							1591	9									
03	29853	X	27755	-0-	-2098	-0-	620	1	25369	2	N	1605	1492	0	111	8	295
							1766	9									
04	28350	X	NO RPT	-0-	-28350	-0-					N	NO RPT					295

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287093 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11562 - 21403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76590	X	56227	-0-	-20363	-0-	340	1	51056	2	N	4392	4371	0	17	8	260
							4831	9									
12	76570	X	68010	-0-	-8560	-0-	852	1	61061	2	N	5539	5106	0	498	8	195
							4	4	6093	9							
01	73842	X	63646	-0-	-10196	-0-	597	1	57297	2	N	5229	4954	0	309	8	161
							5752	9									
02	66724	X	54991	-0-	-11733	-0-	557	1	49193	2	N	4604	4402	0	192	8	171
							177	4	5064	9							
03	73873	X	58164	-0-	-15709	-0-	618	1	51782	2	N	5240	5190	0	78	8	143
							5764	9									
04	65820	X	NO RPT	-0-	-65820	-0-					N	NO RPT					143

LARCENY 12-11W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287123 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9692 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73380	X	67067	-0-	-6313	-0-	65177	2	1890	9	N	1718	1815	0			113
*12	69564	X	59222	-0-	-10342	-0-	1382	1	56152	2	Y	1343	1323	0			133
							211	4	1477	9							
*01	69347	X	59999	-0-	-9348	-0-	716	1	57398	2	Y	1142	917	0	3	8	355
							629	4	1256	9							
*02	63896	X	52837	-0-	-11059	-0-	641	1	49847	2	Y	1479	1653	0	71	8	110
							722	4	1627	9							
03	70742	X	56836	-0-	-13906	-0-	1502	1	54196	2	Y	993	935	0			168
							46	4	1092	9							
04	67080	X	NO RPT	-0-	-67080	-0-					Y	NO RPT					168

HEAVEN HILL 23-13E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287247 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF.10011 - 20295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85263	X	85263	-0-	-0-	-0-	73606	2	11657	9	N	10597	10572	0			420
12	79957	X	79957	-0-	-0-	-0-	372	1	69102	2	N	9530	9488	0			462
							10483	9									
01	64628	X	64628	-0-	-0-	-0-	372	1	55735	2	N	7678	7731	0	41	8	368
							75	4	8446	9							
02	65146	X	65146	-0-	-0-	-0-	336	1	56196	2	N	7819	7610	0			577
							13	4	8601	9							
*03	76667	X	76667	-0-	-0-	-0-	372	1	67659	2	N	7833	7967	0			443
							20	4	8616	9							
04	53970	X	NO RPT	-0-	-53970	-0-					N	NO RPT					443

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
MERIDITH 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287385 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	25792	X	21730	-0-	-4062	-0-	18502	2	127	4	Y	2819	2716	0			233
							3101	9									
*09	39090	X	20506	-0-	-18584	-0-	453	1	17174	2	Y	2504	2502	0			235
							125	4	2754	9							
10	24335	X	21516	-0-	-2819	-0-	1010	1	17554	2	Y	2684	2694	0			225
							2952	9									
11	21360	X	20193	-0-	-1167	-0-	942	1	16343	2	Y	2644	2675	0	29	8	165
							2908	9									
12	21762	X	20768	-0-	-994	-0-	1342	1	16398	2	Y	2753	2668	0	81	8	169
							3028	9									
01	21731	X	20082	-0-	-1649	-0-	1368	1	15999	2	Y	2462	2455	0	23	8	153
							7	4	2708	9							
02	18136	X	18136	-0-	-0-	-0-	1211	1	14573	2	Y	2126	2006	0	27	8	246
							13	4	2339	9							
03	21514	X	20406	-0-	-1108	-0-	1384	1	16299	2	Y	2351	2330	0	21	8	246
							137	4	2586	9							
04	20190	X	NO RPT	-0-	-20190	-0-					Y	NO RPT					246

BLANTONS 20-23E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287792 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10432 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96647	X	96647	-0-	-0-	-0-	90388	2	6259	9	N	5690	5771	0			337
12	98501	X	98501	-0-	-0-	-0-	780	1	91629	2	N	5538	5595	0			280
							6092	9									
01	93344	X	93344	-0-	-0-	-0-	86028	2	1442	4	N	5340	5307	0	6	8	307
							5874	9									
02	83685	X	83685	-0-	-0-	-0-	75101	2	3325	4	N	4781	4739	0	26	8	323
							5259	9									
*03	90948	X	90948	-0-	-0-	-0-	85223	2	157	4	N	5062	4897	0			488
							5568	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					488

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287912 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11561 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45797	X	45797	-0-	-0-	-0-	40021	2	5776	9	Y	5251	5240	0	43	8	133
12	46500	X	46027	-0-	-473	-0-	211	1	39955	2	Y	5328	5215	0	128	8	118
							5861	9									
01	46500	X	42651	-0-	-3849	-0-	215	1	36861	2	Y	5068	5015	0	42	8	129
							5575	9									
02	37973	X	37973	-0-	-0-	-0-	197	1	32835	2	Y	4492	4450	0	50	8	121
							4941	9									
03	47616	X	41375	-0-	-6241	-0-	1243	1	34873	2	Y	4781	4751	0	39	8	112
							5259	9									
04	45810	X	NO RPT	-0-	-45810	-0-					Y	NO RPT					112

RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288216 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28020	X	24417	-0-	-3603	-0-	600	1	20161	2	N	3279	3272	0	5	8	313
							49	4	3607	9							
12	27032	X	25882	-0-	-1150	-0-	618	1	21731	2	N	3212	3303	0			222
							3533	9									
01	26722	X	23402	-0-	-3320	-0-	603	1	19427	2	N	2892	2882	0			232
							191	4	3181	9							
02	23492	X	21833	-0-	-1659	-0-	559	1	17935	2	N	2826	2732	0	113	8	213
							230	4	3109	9							
03	26009	X	24676	-0-	-1333	-0-	598	1	20931	2	N	2861	2565	0	4	8	505
							3147	9									
04	25050	X	NO RPT	-0-	-25050	-0-					N	NO RPT					505

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
WL WELLER 22-21S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288257 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62046	X	62046	-0-	-0-	-0-	50833	2	58	4	N	10141	10199	0			337
							11155	9									
12	70848	X	70848	-0-	-0-	-0-	58669	2	194	4	N	10895	10872	0			360
							11985	9									
01	54405	X	54405	-0-	-0-	-0-	45265	2	9140	9	N	8309	8339	0			330
02	40124	X	40124	-0-	-0-	-0-	33076	2	7048	9	N	6407	6389	0			348
*03	58192	X	58192	-0-	-0-	-0-	49225	2	56	4	N	8101	8062	0			387
							8911	9									
04	30120	X	NO RPT	-0-	-30120	-0-					N	NO RPT					387

FOUR ROSES 23S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288271 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10218 - 20124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	105	-0-	-3075	-0-	98	1	4	4	N	3	140	0			85
							3	9									
12	4278	X	100	-0-	-4178	-0-	75	1	25	9	N	23					108
01	1705	X	59	-0-	-1646	-0-	57	1	2	9	N	2					110
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					110
*03	20088	X	20088	-0-	-0-	-0-	14	1	13542	2	N	4215	4052	0			273
							1895	4	4637	9							
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					273

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288605 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11507 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36513	X	36513	-0-	-0-	-0-	30493	2	6020	9	Y	5473	5465	0	45	8	139
12	36704	X	36628	-0-	-76	-0-	161	1	30363	2	Y	5549	5432	0	133	8	123
							6104	9									
01	35495	X	32841	-0-	-2654	-0-	157	1	26896	2	Y	5262	5208	0	43	8	134
							5788	9									
02	28222	X	28222	-0-	-0-	-0-	139	1	23033	2	Y	4591	4551	0	51	8	123
							5050	9									
03	37603	X	32634	-0-	-4969	-0-	1139	1	25964	2	Y	5028	4993	0	40	8	118
							5531	9									
04	36390	X	NO RPT	-0-	-36390	-0-					Y	NO RPT					118

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289049 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 21747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	91853	X	78340	-0-	-13513	-0-	69555	2	1261	4	Y	6840	6840	0			229
							7524	9									
*09	166560	X	24706	-0-	-141854	-0-	67	1	17658	2	Y	6346	6373	0			202
							6981	9									
10	85777	X	74748	-0-	-11029	-0-	992	1	66741	2	Y	6377	6364	0			215
							7015	9									
11	79020	X	70678	-0-	-8342	-0-	1008	1	62996	2	Y	6067	5938	0	89	8	255
							6674	9									
12	79639	X	71292	-0-	-8347	-0-	1357	1	63021	2	Y	6285	6022	0	268	8	250
							6914	9									
01	78337	X	70142	-0-	-8195	-0-	1355	1	62130	2	Y	6028	5974	0	86	8	218
							26	4	6631	9							
02	63452	X	63452	-0-	-0-	-0-	1281	1	56216	2	Y	5367	5171	0	102	8	312
							51	4	5904	9							
03	72757	X	64840	-0-	-7917	-0-	1345	1	57055	2	Y	5417	5382	0	74	8	273
							481	4	5959	9							
04	70410	X	NO RPT	-0-	-70410	-0-					Y	NO RPT					273

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
RAMSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289059 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77220	X	50872	-0-	-26348	-0-	42179	2	8693	9	Y	7903	7829	0	54	8	112
12	70742	X	52703	-0-	-18039	-0-	2	1	44228	2	Y	7703	7709	0			106
							8473	9									
01	64480	X	49337	-0-	-15143	-0-	40927	2	3	4	Y	7643	7666	0			83
							8407	9									
02	45493	X	45493	-0-	-0-	-0-	37917	2	9	4	Y	6879	6873	0			89
							7567	9									
03	52576	X	38869	-0-	-13707	-0-	31876	2	6993	9	Y	6357	6327	0			119
04	51000	X	NO RPT	-0-	-51000	-0-					Y	NO RPT					119

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289112 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11363 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74580	X	62765	-0-	-11815	-0-	1034	1	55791	2	N	5400	5337	0	79	8	174
							5940	9									
12	76601	X	67922	-0-	-8679	-0-	1766	1	59922	2	N	5667	5444	0	232	8	165
							6234	9									
01	75020	X	69633	-0-	-5387	-0-	1746	1	61917	2	N	5397	5294	0	76	8	192
							33	4	5937	9							
02	63056	X	62997	-0-	-59	-0-	1587	1	56114	2	N	4763	4679	0	91	8	185
							57	4	5239	9							
*03	69320	X	69320	-0-	-0-	-0-	1767	1	61956	2	N	5088	5029	0	70	8	174
							5597	9									
04	65730	X	NO RPT	-0-	-65730	-0-					N	NO RPT					174

ALYSE 51 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289207 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11380 - 21750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62640	X	56218	-0-	-6422	-0-	598	1	50497	2	N	4657	4647	0	35	8	257
							5123	9									
12	61783	X	58649	-0-	-3134	-0-	1400	1	51570	2	N	5002	4645	0	363	8	251
							177	4	5502	9							
01	61783	X	56168	-0-	-5615	-0-	620	1	49839	2	N	5190	4679	0	489	8	273
							5709	9									
02	53928	X	28031	-0-	-25897	-0-	348	1	24601	2	N	2487	2512	0	170	8	78
							346	4	2736	9							
03	58094	X	-0-	-0-	-58094	-0-					N	-0-					78
04	56760	X	NO RPT	-0-	-56760	-0-					N	NO RPT					78

JAKE 201-200 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289218 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11692 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43560	X	42695	-0-	-865	-0-	661	1	38177	2	Y	3506	3416	0	113	8	167
							3857	9									
12	53847	X	43099	-0-	-10748	-0-	696	1	38479	2	Y	3567	3291	0	280	8	163
							3924	9									
01	51739	X	41804	-0-	-9935	-0-	675	1	37369	2	Y	3390	3286	0	90	8	177
							31	4	3729	9							
02	37975	X	37975	-0-	-0-	-0-	630	1	34044	2	Y	3001	2829	0	107	8	242
							3301	9									
03	45539	X	41802	-0-	-3737	-0-	695	1	37476	2	Y	3301	3171	0	85	8	287
							3631	9									
04	42690	X	NO RPT	-0-	-42690	-0-					Y	NO RPT					287

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
DAVIS 201-200-199 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289219 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11635 - 21601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73650	X	47754	-0-	-25896	-0-	599	1	44960	2	Y	1995	1888	0	131	8	223
							2195	9									
12	60760	X	49085	-0-	-11675	-0-	980	1	43966	2	Y	3291	2975	0	317	8	222
							519	4	3620	9							
01	60760	X	48559	-0-	-12201	-0-	991	1	43806	2	Y	3409	3278	0	105	8	248
							12	4	3750	9							
02	45267	X	45267	-0-	-0-	-0-	891	1	41070	2	Y	3005	2831	0	129	8	293
							3306	9									
03	59334	X	47793	-0-	-11541	-0-	903	1	43223	2	Y	3334	3238	0	96	8	293
							3667	9									
04	47760	X	NO RPT	-0-	-47760	-0-					Y	NO RPT					293

BLACK MAPLE HILL STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 289240 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10102 - 14765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56550	X	48662	-0-	-7888	-0-	45262	2	110	4	N	2991	3093	0			278
							3290	9									
12	56327	X	49162	-0-	-7165	-0-	1126	1	44681	2	N	3050	3036	0			292
							3355	9									
01	55397	X	48227	-0-	-7170	-0-	1066	1	43824	2	N	3034	3024	0	2	8	300
							3337	9									
02	48132	X	42158	-0-	-5974	-0-	971	1	38341	2	N	2568	2654	0	50	8	164
							21	4	2825	9							
03	51832	X	47228	-0-	-4604	-0-	1082	1	41157	2	N	3139	2753	0	183	8	367
							1536	4	3453	9							
04	48660	X	NO RPT	-0-	-48660	-0-					N	NO RPT					367

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289387 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 2095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289417 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10003 - 19384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71490	X	48328	-0-	-23162	-0-	39246	2	3686	4	N	4905	4783	0			583
							5396	9									
12	68851	X	67878	-0-	-973	-0-	372	1	53448	2	N	6755	6799	0			539
							6627	4	7431	9							
01	53878	X	9320	-0-	-44558	-0-	230	1	7283	2	N	473	368	0			644
							1287	4	520	9							
02	66920	X	34071	-0-	-32849	-0-	336	1	30502	2	N	2939	3138	0	3	8	442
							3233	9									
03	74090	X	50357	-0-	-23733	-0-	372	1	44409	2	N	4959	5090	0			311
							121	4	5455	9							
04	65700	X	NO RPT	-0-	-65700	-0-					N	NO RPT					311

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
KNOB CREEK 12-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289427 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10109 - 18128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101940	X	90564	-0-	-11376	-0-	87968	2	2596	9	N	2360	2405	0			218
12	99076	X	90855	-0-	-8221	-0-	88248	2	15	4	N	2356	2349	0			225
							2592	9									
01	97743	X	87235	-0-	-10508	-0-	84564	2	204	4	N	2243	2230	0	3	8	235
							2467	9									
02	87276	X	76918	-0-	-10358	-0-	73056	2	1593	4	N	2063	2054	0	62	8	182
							2269	9									
03	96627	X	83803	-0-	-12824	-0-	81427	2	2376	9	N	2160	2055	0			287
04	90570	X	NO RPT	-0-	-90570	-0-					N	NO RPT					287

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289485 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9906 - 20554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112260	X	80506	-0-	-31754	-0-	1074	1	75029	2	Y	4003	3983	0			180
							4403	9									
12	112623	X	77763	-0-	-34860	-0-	1232	1	71639	2	Y	4203	4198	0	3	8	182
							269	4	4623	9							
01	92039	X	80974	-0-	-11065	-0-	625	1	75259	2	Y	3878	3908	0	4	8	148
							824	4	4266	9							
02	69498	X	69498	-0-	-0-	-0-	622	1	64419	2	Y	3204	3210	0			142
							933	4	3524	9							
03	83204	X	74135	-0-	-9069	-0-	732	1	69684	2	Y	3327	3202	0			267
							59	4	3660	9							
04	80520	X	NO RPT	-0-	-80520	-0-					Y	NO RPT					267

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289515 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11611 - 21661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33371	X	33371	-0-	-0-	-0-	643	1	29262	2	Y	3151	3188	0	50	8	121
							3466	9									
12	51305	X	32556	-0-	-18749	-0-	651	1	27497	2	Y	4007	3877	0	161	8	90
							4408	9									
01	45663	X	30764	-0-	-14899	-0-	659	1	26548	2	Y	3214	3165	0	47	8	92
							22	4	3535	9							
02	26927	X	26927	-0-	-0-	-0-	549	1	23296	2	Y	2802	2756	0	50	8	88
							3082	9									
03	51429	X	32651	-0-	-18778	-0-	609	1	28207	2	Y	3486	3445	0	42	8	87
							3835	9									
04	33360	X	NO RPT	-0-	-33360	-0-					Y	NO RPT					87

ABIGAIL 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289518 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11251 - 18780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57332	X	57332	-0-	-0-	-0-	1337	1	50204	2	N	4613	4669	0			325
							717	4	5074	9							
12	53978	X	53978	-0-	-0-	-0-	1395	1	45590	2	N	4582	4389	0	174	8	344
							1953	4	5040	9							
01	46965	X	35418	-0-	-11547	-0-	833	1	30293	2	N	3225	3093	0	190	8	286
							744	4	3548	9							
02	48580	X	33569	-0-	-15011	-0-	638	1	27671	2	N	3452	3345	0	87	8	306
							1463	4	3797	9							
03	59241	X	33660	-0-	-25581	-0-	822	1	26483	2	N	3427	3358	0	31	8	344
							2585	4	3770	9							
04	57330	X	NO RPT	-0-	-57330	-0-					N	NO RPT					344

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
DALLAS 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289527 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11415 - 20101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82530	X	452	-0-	-82078	-0-	4	1	415	2	N	30	95	0			73
							33	9									
12	80538	X	46733	-0-	-33805	-0-	1194	1	40909	2	N	4209	3505	0	574	8	203
							4630	9									
01	63457	X	35532	-0-	-27925	-0-	1545	1	30010	2	N	3615	3379	0	292	8	147
							3977	9									
02	64008	X	31548	-0-	-32460	-0-	1355	1	27183	2	N	2736	2558	0	157	8	168
							3010	9									
03	70866	X	38981	-0-	-31885	-0-	1513	1	33722	2	N	3088	2962	0	61	8	233
							349	4	3397	9							
04	45240	X	NO RPT	-0-	-45240	-0-					N	NO RPT					233

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289534 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11508 - 21714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43544	X	43544	-0-	-0-	-0-	646	1	37936	2	Y	4511	4407	0	71	8	173
							4962	9									
12	60698	X	42652	-0-	-18046	-0-	667	1	36970	2	Y	4559	4447	0	183	8	102
							5015	9									
01	58590	X	42965	-0-	-15625	-0-	676	1	37353	2	Y	4459	4368	0	65	8	128
							31	4	4905	9							
02	39606	X	39606	-0-	-0-	-0-	632	1	34578	2	Y	3996	3927	0	72	8	125
							4396	9									
03	47740	X	42594	-0-	-5146	-0-	668	1	37110	2	Y	4378	4341	0	53	8	109
							4816	9									
04	43530	X	NO RPT	-0-	-43530	-0-					Y	NO RPT					109

AVA 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289537 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11459 - 20140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81600	X	66868	-0-	-14732	-0-	1818	1	60778	2	Y	3884	3878	0	6	8	54
							4272	9									
12	63054	X	58712	-0-	-4342	-0-	1282	1	53007	2	Y	3979	3807	0	154	8	72
							46	4	4377	9							
01	55017	X	55017	-0-	-0-	-0-	1262	1	50101	2	Y	3186	3126	0	60	8	72
							149	4	3505	9							
02	50162	X	50162	-0-	-0-	-0-	967	1	45451	2	Y	2928	2876	0	39	8	85
							523	4	3221	9							
03	76229	X	57073	-0-	-19156	-0-	1030	1	51256	2	Y	3665	3695	0	19	8	36
							755	4	4032	9							
04	66870	X	NO RPT	-0-	-66870	-0-					Y	NO RPT					36

EMMA 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289542 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11112 - 18506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	115500	X	69004	-0-	-46496	-0-	61439	2	1252	4	N	5739	5756	0			407
							6313	9									
12	111879	X	67794	-0-	-44085	-0-	59769	2	1210	4	N	6195	5744	0	368	8	490
							6815	9									
01	102827	X	70281	-0-	-32546	-0-	308	1	61680	2	N	6412	6050	0	462	8	390
							1240	4	7053	9							
02	88452	X	59865	-0-	-28587	-0-	1313	1	51120	2	N	5218	4966	0	153	8	489
							1692	4	5740	9							
03	71300	X	64740	-0-	-6560	-0-	1580	1	55496	2	N	5539	5541	0	65	8	422
							1571	4	6093	9							
04	69000	X	NO RPT	-0-	-69000	-0-					N	NO RPT					422

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289561 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9905 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75780	X	64373	-0-	-11407	-0-	1026	1	59264	2	Y	3712	3685	0			167
							4083	9									
12	74369	X	61901	-0-	-12468	-0-	1165	1	56377	2	Y	3770	3772	0	2	8	163
							212	4	4147	9							
01	74369	X	64301	-0-	-10068	-0-	691	1	59101	2	Y	3511	3536	0	4	8	134
							647	4	3862	9							
02	57074	X	57074	-0-	-0-	-0-	636	1	52225	2	Y	3142	3137	0			139
							757	4	3456	9							
03	68820	X	63972	-0-	-4848	-0-	686	1	59471	2	Y	3423	3287	0			275
							50	4	3765	9							
04	64380	X	NO RPT	-0-	-64380	-0-					Y	NO RPT					275

EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289568 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10010 - 18733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55276	X	55276	-0-	-0-	-0-	600	1	47864	2	N	6193	6127	0			344
							6812	9									
12	52359	X	51525	-0-	-834	-0-	982	1	44990	2	N	5048	5258	0			134
							5553	9									
01	52359	X	48304	-0-	-4055	-0-	828	1	41893	2	N	4338	4281	0			191
							811	4	4772	9							
02	49868	X	47363	-0-	-2505	-0-	874	1	41558	2	N	4483	4431	0			243
							4931	9									
03	57133	X	55792	-0-	-1341	-0-	992	1	49433	2	N	4681	4663	0			261
							218	4	5149	9							
04	55290	X	NO RPT	-0-	-55290	-0-					N	NO RPT					261

GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289574 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9775 - 20414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94929	X	94929	-0-	-0-	-0-	80653	2	14276	9	Y	12978	13003	0			557
12	112887	X	112887	-0-	-0-	-0-	367	1	95358	2	Y	15602	15674	0			485
							17162	9									
01	108595	X	108595	-0-	-0-	-0-	366	1	93948	2	Y	12983	12550	0	219	8	699
							14281	9									
02	DLQ G-10		65287	-0-	65287	65287	332	1	57014	2	Y	7219	7428	0	55	8	435
							7941	9									
03	DLQ G-10		82491	-0-	82491	147778	367	1	71417	2	Y	9734	9744	0			425
							10707	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	147778					Y	NO RPT					425

GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289594 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF.12335 - 20731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1151	-0-	-829	-0-	1110	2	41	9	Y	37	56	0			2
12	5053	X	1248	-0-	-3805	-0-	5	1	1209	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
01	5053	X	1526	-0-	-3527	-0-	6	1	1501	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
02	DLQ G-10		686	-0-	686	686	4	1	665	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
03	DLQ G-10		944	-0-	944	1630	5	1	935	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1630					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290057 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 21500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70200	X	3579	-0-	-66621	-0-	3081	2	498	9	Y	453	420	0	41	8	225
12	60822	X	19749	-0-	-41073	-0-	66	1	16050	2	Y	3131	3236	0	82	8	38
							189	4	3444	9							
01	60822	X	27148	-0-	-33674	-0-	21938	2	6	4	Y	4731	4684	0	37	8	48
							5204	9									
02	20979	X	20979	-0-	-0-	-0-	17433	2	3546	9	Y	3224	3203	0	31	8	38
*03	35919	X	35919	-0-	-0-	-0-	30363	2	5556	9	Y	5051	4969	0	48	8	72
04	19110	X	NO RPT	-0-	-19110	-0-					Y	NO RPT					72

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290073 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11039 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		134910	-0-	134910	134910	454	1	109959	3	Y	21091	20280	0	553	8	258
							1297	4	23200	9							
01	14B2 EXT		158940	-0-	158940	293850	132457	3	36	4	Y	24043	23869	0	189	8	243
							26447	9									
02	0	W	119844	-0-	119844	413694	100882	3	18962	9	Y	17238	17113	0	165	8	203
03	0	W	106360	-0-	106360	520054	90433	2	15927	9	Y	14479	14337	0	138	8	207
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	520054					Y	NO RPT					207

WAKE 14-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290074 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11027 - 17314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26716	X	26716	-0-	-0-	-0-	600	1	22143	2	N	3612	3794	0			469
							3973	9									
12	34441	X	28154	-0-	-6287	-0-	620	1	23600	2	N	3576	3571	0			474
							3934	9									
01	34441	X	28863	-0-	-5578	-0-	612	1	24531	2	N	3208	3271	0			411
							191	4	3529	9							
02	28560	X	21220	-0-	-7340	-0-	547	1	17174	2	N	2817	2815	0	12	8	401
							400	4	3099	9							
03	31620	X	24751	-0-	-6869	-0-	620	1	21062	2	N	2790	2800	0			391
							3069	9									
04	27240	X	NO RPT	-0-	-27240	-0-					N	NO RPT					391

BARBADOS 2-3 C WELL #: 134H RRCID -> 290126 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10857 - 20157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33330	X	20215	-0-	-13115	-0-	570	1	15210	2	Y	4032	4039	0	1	8	93
							4435	9									
12	29853	X	21539	-0-	-8314	-0-	618	1	16491	2	Y	3956	3998	0			51
							78	4	4352	9							
01	38256	X	38256	-0-	-0-	-0-	619	1	30044	2	Y	5678	5608	0	15	8	106
							1347	4	6246	9							
02	27352	X	27352	-0-	-0-	-0-	558	1	22047	2	Y	4309	4294	0			121
							7	4	4740	9							
*03	28656	X	28656	-0-	-0-	-0-	600	1	22996	2	Y	4543	4564	0			100
							63	4	4997	9							
04	20850	X	NO RPT	-0-	-20850	-0-					Y	NO RPT					100

BARBADOS 2-3 B WELL #: 216H RRCID -> 290137 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11031 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46140	X	40703	-0-	-5437	-0-	2394	1	31927	2	Y	5802	5806	0	1	8	134
							6382	9									
12	48856	X	41234	-0-	-7622	-0-	2633	1	31587	2	Y	6240	6293	0			81
							150	4	6864	9							
01	48856	X	41535	-0-	-7321	-0-	2615	1	31273	2	Y	5677	5637	0	15	8	106
							1402	4	6245	9							
02	35084	X	35084	-0-	-0-	-0-	2351	1	27221	2	Y	5004	4970	0			140
							8	4	5504	9							
03	45787	X	37547	-0-	-8240	-0-	2585	1	29037	2	Y	5314	5337	0			117
							80	4	5845	9							
04	40710	X	NO RPT	-0-	-40710	-0-					Y	NO RPT					117

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
BARBADOS 2-3 A WELL #: 215H RRCID -> 290149 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11224 - 20374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48060	X	41061	-0-	-6999	-0-	34492	2	6569	9	Y	5972	5970	0	1	8	138
12	49662	X	36908	-0-	-12754	-0-	30595	2	145	4	Y	5607	5672	0			73
							6168	9									
01	43555	X	35490	-0-	-8065	-0-	28292	2	1269	4	Y	5390	5349	0	14	8	100
							5929	9									
02	28575	X	28575	-0-	-0-	-0-	23402	2	7	4	Y	4696	4664	0			132
							5166	9									
03	42160	X	31070	-0-	-11090	-0-	25472	2	70	4	Y	5025	5046	0			111
							5528	9									
04	40800	X	NO RPT	-0-	-40800	-0-					Y	NO RPT					111

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290247 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10679 - 20741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		85415	-0-	85415	326323	72173	2	13242	9	Y	12038	11926	0	82	8	171
12	T. A.		87207	-0-	87207	413530	4	1	74079	2	Y	11931	11937	0			165
							13124	9									
01	T. A.		85685	-0-	85685	499215	72412	2	5	4	Y	12062	12094	0	1	8	132
							13268	9									
02	576680	X	77465	-0-	-499215	-0-	65916	2	15	4	Y	10485	10481	0			136
							11534	9									
*03	75059	X	75059	-0-	-0-	-0-	64594	2	10465	9	Y	9514	9472	0			178
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					178

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290248 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.11046 - 21121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290257 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 8479 PERF.10679 - 20291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67320	X	62587	-0-	-4733	-0-	55014	2	163	4	Y	6736	6561	0	47	8	194
							7410	9									
12	80445	X	68063	-0-	-12382	-0-	232	1	60835	2	Y	6273	6346	0			121
							96	4	6900	9							
01	60658	X	60658	-0-	-0-	-0-	226	1	53253	2	Y	6180	6236	0			65
							381	4	6798	9							
02	56481	X	56481	-0-	-0-	-0-	211	1	49481	2	Y	5387	5330	0	60	8	62
							863	4	5926	9							
03	64666	X	58465	-0-	-6201	-0-	228	1	48495	2	Y	5532	5508	0	7	8	79
							3657	4	6085	9							
04	64350	X	NO RPT	-0-	-64350	-0-					Y	NO RPT					79

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290258 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10260 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	872	-0-	-2428	-0-	702	2	2	4	Y	153	162	0	1	8	4
							168	9									
12	21421	X	307	-0-	-21114	-0-	1	1	247	2	Y	54	57	0			1
							59	9									
01	21421	X	-0-	-0-	-21421	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
04	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290259 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10487 PERF.10840 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42300	X	34304	-0-	-7996	-0-	30451	2	90	4	Y	3421	3336	0	24	8	98
							3763	9									
12	45880	X	34240	-0-	-11640	-0-	115	1	30205	2	Y	3521	3551	0			68
							47	4	3873	9							
01	33973	X	33973	-0-	-0-	-0-	127	1	29869	2	Y	3421	3453	0			36
							214	4	3763	9							
02	30722	X	30722	-0-	-0-	-0-	114	1	26793	2	Y	3044	3011	0	34	8	35
							467	4	3348	9							
03	35030	X	34686	-0-	-344	-0-	135	1	28581	2	Y	3468	3449	0	4	8	50
							2155	4	3815	9							
04	33900	X	NO RPT	-0-	-33900	-0-					Y	NO RPT					50

QUANTUM 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290322 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10987 - 18937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60630	X	43217	-0-	-17413	-0-	600	1	35773	2	Y	6222	6166	0	42	8	88
							6844	9									
12	63581	X	41327	-0-	-22254	-0-	606	1	34273	2	Y	5862	5869	0			81
							6448	9									
01	63581	X	43781	-0-	-19800	-0-	620	1	36217	2	Y	6311	6323	0			69
							2	4	6942	9							
02	32677	X	32677	-0-	-0-	-0-	560	1	26016	2	Y	5541	5538	0			72
							6	4	6095	9							
03	46562	X	33816	-0-	-12746	-0-	620	1	27200	2	Y	5451	5421	0			102
							5996	9									
04	43230	X	NO RPT	-0-	-43230	-0-					Y	NO RPT					102

XERXES 8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290325 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33330	X	20042	-0-	-13288	-0-	1026	1	14305	2	Y	4283	4248	0	29	8	61
							4711	9									
12	33170	X	20440	-0-	-12730	-0-	1027	1	14156	2	Y	4779	4774	0			66
							5257	9									
01	30783	X	20986	-0-	-9797	-0-	1083	1	14629	2	Y	4794	4808	0			52
							1	4	5273	9							
02	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	864	1	13011	2	Y	3380	3388	0			44
							3	4	3718	9							
03	28954	X	97	-0-	-28857	-0-	65	1	24	2	Y	7	51	0			-0-
							8	9									
04	20040	X	NO RPT	-0-	-20040	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLIE A WEST WELL #: S 12H RRCID -> 290749 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11176 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	146012	X	18046	-0-	-127966	-0-	14806	3	3240	9	Y	2945	2866	0	1	8	151
10	19560	X	19560	-0-	-0-	-0-	16279	3	3281	9	Y	2983	2994	0			140
11	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-	15438	3	3517	9	Y	3197	3187	0			150
12	18707	X	18707	-0-	-0-	-0-	15243	3	3464	9	Y	3149	3125	0	27	8	147
01	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	14237	3	3204	9	Y	2913	2922	0	5	8	133
02	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	11475	3	2837	9	Y	2579	2516	0	7	8	189
03	18042	X	15944	-0-	-2098	-0-	12979	3	2965	9	Y	2695	2704	0			180
04	17460	X	NO RPT	-0-	-17460	-0-					Y	NO RPT					180

PERKINS 2-2S WELL #: 81H RRCID -> 290752 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 9853 - 20300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	22154	X	22154	-0-	-0-	-0-	19073	3	3081	9	Y	2801	2728	0	2	8	144
*10	24503	X	24503	-0-	-0-	-0-	20735	3	3768	9	Y	3425	3408	0			161
*11	22801	X	22801	-0-	-0-	-0-	19538	3	3263	9	Y	2966	2988	0			139
*12	23367	X	23367	-0-	-0-	-0-	20054	3	3313	9	Y	3012	2959	0	53	8	139
*01	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	19206	3	3222	9	Y	2929	2924	0	11	8	133
*02	19262	X	19262	-0-	-0-	-0-	16399	3	2863	9	Y	2603	2532	0	14	8	190
03	21359	X	19611	-0-	-1748	-0-	16916	3	2695	9	Y	2450	2476	0			164
04	20670	X	NO RPT	-0-	-20670	-0-					Y	NO RPT					164

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327

PERKINS 2-4S WELL #: 12H RRCID -> 290775 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10773 - 21342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	23520	X	19749	-0-	-3771	-0-	16184	3	3565	9	Y	3241	3161	0	1	8	166
10	24304	X	20141	-0-	-4163	-0-	16505	3	3636	9	Y	3305	3316	0			155
11	22830	X	21395	-0-	-1435	-0-	17600	3	3795	9	Y	3450	3444	0			161
12	23064	X	23051	-0-	-13	-0-	19220	3	3831	9	Y	3483	3450	0	32	8	162
01	21866	X	21866	-0-	-0-	-0-	18054	3	3812	9	Y	3465	3462	0	7	8	158
02	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	15592	3	3510	9	Y	3191	3107	0	9	8	233
*03	20881	X	20881	-0-	-0-	-0-	17472	3	3409	9	Y	3099	3125	0			207
04	19020	X	NO RPT	-0-	-19020	-0-					Y	NO RPT					207

PERKINS 2-3S WELL #: 32H RRCID -> 290780 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11303 - 21384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19710	X	18515	-0-	-1195	-0-	15724	3	2791	9	Y	2537	2600	0			119
12	20638	X	20638	-0-	-0-	-0-	17574	3	3064	9	Y	2785	2724	0	52	8	128
01	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	16925	3	2995	9	Y	2723	2716	0	11	8	124
02	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	14400	3	2500	9	Y	2273	2217	0	14	8	166
*03	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	16320	3	2620	9	Y	2382	2389	0			159
04	17010	X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					Y	NO RPT					159

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 333H RRCID -> 290792 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11510 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57450	X	55323	-0-	-2127	-0-	47238	2	8085	9	Y	7350	7283	0	50	8	104
12	80873	X	80873	-0-	-0-	-0-	4	1	70826	2	Y	9130	9108	0			126
							10043	9									
01	75591	X	75591	-0-	-0-	-0-	66442	2	4	4	Y	8314	8348	0	1	8	91
							9145	9									
02	DLQ G-10		63628	-0-	63628	63628	56617	2	13	4	Y	6362	6370	0			83
							6998	9									
03	DLQ G-10		60760	-0-	60760	124388	54576	2	6184	9	Y	5622	5600	0			105
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	124388					Y	NO RPT					105

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 290800 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10637 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61650	X	46941	-0-	-14709	-0-	39763	2	7178	9	Y	6525	6469	0	44	8	92
12	57474	X	40841	-0-	-16633	-0-	160	1	34619	2	Y	5511	5527	0			76
							6062	9									
01	51956	X	46293	-0-	-5663	-0-	281	1	38538	2	Y	6793	6795	0			74
							2	4	7472	9							
02	DLQ G-10		43565	-0-	43565	43565	313	1	36672	2	Y	5974	5970	0			78
							9	4	6571	9							
03	DLQ G-10		47212	-0-	47212	90777	345	1	40287	2	Y	5982	5948	0			112
							6580	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	90777					Y	NO RPT					112

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 290829 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10935 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81180	X	68149	-0-	-13031	-0-	58227	2	31	4	Y	8992	9026	0			110
							9891	9									
12	80166	X	68961	-0-	-11205	-0-	58810	2	10151	9	Y	9228	9160	0	35	8	143
01	80011	X	65911	-0-	-14100	-0-	56371	2	9540	9	Y	8673	8693	0	10	8	113
02	DLQ G-10		57929	-0-	57929	57929	49441	2	28	4	Y	7691	7664	0			140
							8460	9									
03	DLQ G-10		61852	-0-	61852	119781	53106	2	8746	9	Y	7951	7988	0	4	8	99
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	119781					Y	NO RPT					99

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 222H RRCID -> 290847 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66690	X	47578	-0-	-19112	-0-	39835	2	7743	9	Y	7039	6977	0	48	8	100
12	61659	X	42255	-0-	-19404	-0-	161	1	35965	2	Y	5572	5595	0			77
							6129	9									
01	55273	X	54199	-0-	-1074	-0-	301	1	46387	2	Y	6825	6827	0			75
							3	4	7508	9							
02	43457	X	43457	-0-	-0-	-0-	228	1	36290	2	Y	6300	6293	0			82
							9	4	6930	9							
03	50034	X	45014	-0-	-5020	-0-	259	1	38396	2	Y	5781	5755	0			108
							6359	9									
04	47580	X	NO RPT	-0-	-47580	-0-					Y	NO RPT					108

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 290882 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11282 - 21482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59640	X	48501	-0-	-11139	-0-	39308	2	21	4	Y	8338	8359	0			102
							9172	9									
12	59365	X	48607	-0-	-10758	-0-	39716	2	8891	9	Y	8083	8030	0	30	8	125
01	56947	X	50345	-0-	-6602	-0-	42218	2	8127	9	Y	7388	7408	0	8	8	97
02	64345	X	64345	-0-	-0-	-0-	54449	2	31	4	Y	8968	8902	0			163
							9865	9									
*03	69941	X	69941	-0-	-0-	-0-	60062	2	9879	9	Y	8981	9028	0	4	8	112
04	42150	X	NO RPT	-0-	-42150	-0-					Y	NO RPT					112

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 324H RRCID -> 290925 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11318 - 21664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	155885	X	155885	-0-	-0-	-0-	124906	2	30979	9	Y	28163	28157	0			187
*06	140844	X	140844	-0-	-0-	-0-	113220	2	48	4	Y	25069	24999	0	7	8	250
							27576	9									
*07	138628	X	138628	-0-	-0-	-0-	112278	2	98	4	Y	23865	23899	0			216
							26252	9									
*08	131293	X	131293	-0-	-0-	-0-	107177	2	24116	9	Y	21924	21873	0			267
*09	119671	X	119671	-0-	-0-	-0-	98027	2	21644	9	Y	19676	19725	0			218
*10	115489	X	115489	-0-	-0-	-0-	95341	2	20148	9	Y	18316	18235	0	52	8	247
*11	116838	X	116838	-0-	-0-	-0-	96090	2	50	4	Y	18816	18833	0			230
							20698	9									
*12	116415	X	116415	-0-	-0-	-0-	96558	2	19857	9	Y	18052	17935	0	68	8	279
*01	113155	X	113155	-0-	-0-	-0-	94629	2	18526	9	Y	16842	16883	0	18	8	220
*02	96320	X	96320	-0-	-0-	-0-	81641	2	46	4	Y	13303	13282	0			241
							14633	9									
*03	106360	X	106360	-0-	-0-	-0-	89908	2	16452	9	Y	14956	15003	0	8	8	186
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					186

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 134H RRCID -> 290927 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
CAMERON 49 WELL #: 1H RRCID -> 290932 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11089 - 22288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	295890	X	111956	-0-	-183934	-0-	282	1	95845	2	Y	14390	14391	0	21	8	199
							15829	9									
12	234360	X	129634	-0-	-104726	-0-	1200	1	109424	2	Y	17196	16417	0	667	8	311
							94	4	18916	9							
01	214055	X	120359	-0-	-93696	-0-	932	1	102194	2	Y	15391	15062	0	290	8	350
							303	4	16930	9							
02	110943	X	110943	-0-	-0-	-0-	971	1	93683	2	Y	13828	13591	0	186	8	401
							1078	4	15211	9							
03	170252	X	118048	-0-	-52204	-0-	1049	1	99646	2	Y	14442	14628	0	73	8	142
							1467	4	15886	9							
04	125460	X	NO RPT	-0-	-125460	-0-					Y	NO RPT					142

SHADRACH MOSES CANTALOUPE WELL #: 221H RRCID -> 291009 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 20486

11	78690	X	57565	-0-	-21125	-0-	49412	2	26	4	Y	7388	7410	0			90
							8127	9									
12	76539	X	57527	-0-	-19012	-0-	49760	2	7767	9	Y	7061	7016	0	26	8	109
01	71734	X	55884	-0-	-15850	-0-	48541	2	7343	9	Y	6675	6690	0	7	8	87
02	47470	X	47470	-0-	-0-	-0-	41159	2	23	4	Y	5716	5699	0			104
							6288	9									
03	58900	X	49708	-0-	-9192	-0-	43379	2	6329	9	Y	5754	5783	0	3	8	72
04	57000	X	NO RPT	-0-	-57000	-0-					Y	NO RPT					72

CP EXPLORATION III OPERATING,LLC 186304
B AND B WELL #: 2H RRCID -> 289683 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11206 - 18815

11	DLQ G-10		39255	-0-	39255	269021	550	1	33881	3	Y	4070	4093	1			90
							347	4	4477	9							
12	323148	X	54127	-0-	-269021	-0-	775	1	45460	3	Y	5993	6007	1			76
							1300	4	6592	9							
*01	53901	X	53901	-0-	-0-	-0-	775	1	45871	3	Y	5885	5907	1			54
							781	4	6474	9							
02	59836	X	54966	-0-	-4870	-0-	700	1	47354	3	Y	6157	6132	1			79
							139	4	6773	9							
03	66247	X	58673	-0-	-7574	-0-	775	1	50971	3	Y	6274	6266	1			87
							26	4	6901	9							
*04	63367	X	63367	-0-	-0-	-0-	750	1	56030	3	Y	5870	5854	1			103
							130	4	6457	9							

B AND B WELL #: 1H RRCID -> 289684 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11175 - 17770

11	DLQ G-10		41244	-0-	41244	207477	750	1	34637	3	Y	4942	4963	1			74
							421	4	5436	9							
12	247394	X	39917	-0-	-207477	-0-	775	1	32718	3	Y	4912	4924	1			62
							1021	4	5403	9							
01	36532	X	36532	-0-	-0-	-0-	775	1	30210	3	Y	4464	4485	1			41
							637	4	4910	9							
02	35980	X	35781	-0-	-199	-0-	700	1	30077	3	Y	4447	4431	1			57
							112	4	4892	9							
03	39835	X	37490	-0-	-2345	-0-	775	1	31657	3	Y	4579	4572	1			64
							21	4	5037	9							
*04	41924	X	41924	-0-	-0-	-0-	750	1	36215	3	Y	4409	4395	1			78
							109	4	4850	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304

LINDLEY 98 WELL #: 13H RRCID -> 289685 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11509 - 18259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		37468	-0-	37468	201759	750	1	31587	3	N	4243	4259	1			70
							464	4	4667	9							
12	237622	X	35863	-0-	-201759	-0-	775	1	29903	3	N	3696	3716	1			50
							1119	4	4066	9							
01	33376	X	33376	-0-	-0-	-0-	775	1	27797	3	N	3748	3764	1			34
							681	4	4123	9							
02	36512	X	31151	-0-	-5361	-0-	700	1	26552	3	N	3439	3429	1			44
							116	4	3783	9							
03	40424	X	30427	-0-	-9997	-0-	775	1	25517	3	N	3740	3732	1			52
							21	4	4114	9							
04	37470	X	17047	-0-	-20423	-0-	750	1	14539	3	N	1552	1576	1			28
							51	4	1707	9							

MURCHISON 87 WELL #: 1H RRCID -> 290230 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23340	X	22295	-0-	-1045	-0-	3060	1	13500	3	N	4902	3823	1			1771
							343	4	5392	9							
12	23529	X	21404	-0-	-2125	-0-	4650	1	4717	3	N	4453	4394	1			1830
							7139	4	4898	9							
01	23529	X	19824	-0-	-3705	-0-	3162	1	5507	3	N	4522	5967	1			385
							6181	4	4974	9							
02	20804	X	17739	-0-	-3065	-0-	2856	1	6599	3	N	3670	2592	1			1463
							4247	4	4037	9							
03	25970	X	25970	-0-	-0-	-0-	2856	1	12098	3	N	5006	4939	1			1530
							5509	4	5507	9							
*04	23485	X	23485	-0-	-0-	-0-	3060	1	12098	3	N	4916	5846	1			600
							2919	4	5408	9							

B AND B STATE A WELL #: 5H RRCID -> 291703 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	232620	X	115117	-0-	-117503	-0-	100191	3	637	4	Y	12990	13077	1			180
							14289	9									
12	240374	X	90901	-0-	-149473	-0-	77075	3	1129	4	Y	11543	11577	1			146
							12697	9									
01	240374	X	88808	-0-	-151566	-0-	76533	3	697	4	Y	10525	10575	1			96
							11578	9									
02	78949	X	78949	-0-	-0-	-0-	68723	3	115	4	Y	9192	9169	1			119
							10111	9									
03	118947	X	87387	-0-	-31560	-0-	525	1	76472	3	Y	9421	9409	1			131
							27	4	10363	9							
04	115110	X	87315	-0-	-27795	-0-	750	1	76736	3	Y	8791	8767	1			155
							159	4	9670	9							

CPX STATE 100-33 A WELL #: 1H RRCID -> 291749 COMPL. DATE 09/06/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11400 - 17476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	317113	X	91765	-0-	-225348	-0-	77551	3	493	4	N	12474	12734	1			20
							13721	9									
12	165664	X	65407	-0-	-100257	-0-	400	1	54345	3	N	8746	8641	1			125
							1041	4	9621	9							
01	165664	X	70669	-0-	-94995	-0-	775	1	59465	3	N	8615	8661	1			79
							952	4	9477	9							
02	149632	X	62062	-0-	-87570	-0-	700	1	53637	3	N	6872	6862	1			89
							166	4	7559	9							
03	165664	X	59602	-0-	-106062	-0-	775	1	51558	3	N	6582	6580	1			91
							29	4	7240	9							
04	91770	X	60031	-0-	-31739	-0-	750	1	53027	3	N	5566	5559	1			98
							131	4	6123	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304

CPX STATE 100-33 B WELL #: 2H RRCID -> 291752 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11126 - 16777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	294810	X	143519	-0-	-151291	-0-	122214	3	777	4	N	18662	18859	1			96
							20528	9									
12	163339	X	76166	-0-	-87173	-0-	64526	3	945	4	N	9723	9692	1			127
							10695	9									
01	163339	X	72145	-0-	-91194	-0-	450	1	61066	3	N	9020	9064	1			83
							707	4	9922	9							
02	147532	X	53584	-0-	-93948	-0-	700	1	45271	3	N	6798	6793	1			88
							135	4	7478	9							
03	163339	X	63104	-0-	-100235	-0-	775	1	54289	3	N	7285	7272	1			101
							26	4	8014	9							
04	143520	X	69648	-0-	-73872	-0-	750	1	61883	3	N	6250	6241	1			110
							140	4	6875	9							

CPX STATE 100-33 D WELL #: 4H RRCID -> 291766 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11219 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240496	X	82434	-0-	-158062	-0-	69001	3	439	4	N	11813	12046	1			4
							12994	9									
12	182683	X	51279	-0-	-131404	-0-	675	1	41463	3	N	7429	7356	1			77
							969	4	8172	9							
01	182683	X	52500	-0-	-130183	-0-	775	1	44277	3	N	6001	6023	1			55
							847	4	6601	9							
02	165004	X	36771	-0-	-128233	-0-	700	1	31069	3	N	4436	4434	1			57
							122	4	4880	9							
03	182683	X	36641	-0-	-146042	-0-	775	1	30646	3	N	4725	4716	1			66
							22	4	5198	9							
04	82440	X	45267	-0-	-37173	-0-	750	1	39897	3	N	4087	4081	1			72
							124	4	4496	9							

CPX STATE 100-33 E WELL #: 5H RRCID -> 291976 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11100 - 15849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		149432	-0-	149432	149432	126058	3	801	4	N	20521	20149	1			372
							22573	9									
12	0		156860	-0-	156860	306292	132416	3	1939	4	N	20459	20604	1			227
							22505	9									
01	393599	X	87307	-0-	-306292	-0-	73655	3	671	4	N	11801	11919	1			109
							12981	9									
02	151228	X	76845	-0-	-74383	-0-	65936	3	110	4	N	9817	9799	1			127
							10799	9									
03	167431	X	80033	-0-	-87398	-0-	400	1	69085	3	N	9567	9561	1			133
							24	4	10524	9							
04	162030	X	83505	-0-	-78525	-0-	750	1	73243	3	N	8506	8489	1			150
							155	4	9357	9							

LINDLEY 98 WELL #: 14H RRCID -> 292024 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11483 PERF.12000 - 22208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		113922	-0-	113922	113922	105880	3	673	4	N	6699	6376	1			323
							7369	9									
12	0		336675	-0-	336675	450597	313178	3	4587	4	N	17191	17292	1			222
							18910	9									
01	778821	X	328224	-0-	-450597	-0-	309288	3	2817	4	N	14654	14742	1			134
							16119	9									
02	267960	X	261073	-0-	-6887	-0-	250097	3	417	4	N	9599	9609	1			124
							10559	9									
03	296670	X	264294	-0-	-32376	-0-	254923	3	70	4	N	8455	8461	1			118
							9301	9									
04	287100	X	229927	-0-	-57173	-0-	222600	3	306	4	N	6383	6388	1			113
							7021	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304
B AND B STATE WELL #: 4H RRCID -> 292085 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11301 - 19024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	190860	X	77009	-0-	-113851	-0-	750	1	63662	3	Y	10873	10919	1			164
							637	4	11960	9							
12	197222	X	75305	-0-	-121917	-0-	775	1	61082	3	Y	10905	10931	1			138
							1452	4	11996	9							
01	197222	X	67679	-0-	-129543	-0-	775	1	56057	3	Y	9061	9116	1			83
							880	4	9967	9							
02	178136	X	42338	-0-	-135798	-0-	700	1	36079	3	Y	4947	4966	1			64
							117	4	5442	9							
03	197222	X	47379	-0-	-149843	-0-	775	1	40526	3	Y	5505	5493	1			76
							22	4	6056	9							
04	190860	X	52331	-0-	-138529	-0-	750	1	46121	3	Y	4850	4841	1			85
							125	4	5335	9							

CPX STATE 100-33 G WELL #: 7H RRCID -> 292172 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11250 - 15463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		113643	-0-	113643	113643	92142	3	586	4	N	19014	18718	1			296
							20915	9									
12	0		69695	-0-	69695	183338	57682	3	845	4	N	10153	10424	1			25
							11168	9									
01	237253	X	53915	-0-	-183338	-0-	600	1	45903	3	N	6142	6111	1			56
							656	4	6756	9							
02	108780	X	39271	-0-	-69509	-0-	700	1	32830	3	N	5119	5109	1			66
							110	4	5631	9							
03	120435	X	41632	-0-	-78803	-0-	775	1	35082	3	N	5231	5224	1			73
							21	4	5754	9							
04	116550	X	46593	-0-	-69957	-0-	750	1	40435	3	N	4808	4796	1			85
							119	4	5289	9							

1920 ENERGY, LLC 194397
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3396	-0-	3396	15086	2533	1	288	4	Y	523	534	1			37
							575	9									
12	18261	X	3175	-0-	-15086	-0-	2864	1	55	4	Y	233	249	1			21
							256	9									
01	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	3243	1	7352	3	Y	2402	2350	1			73
							286	4	2642	9							
02	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	2885	1	8877	3	Y	2443	2403	1			113
							2046	4	2687	9							
*03	5456	X	2400	-0-	-3056	-0-	2158	1	12	4	Y	209	295	1	7	8	20
							230	9									
*04	45067	X	45067	-0-	-0-	-0-	4045	1	34543	3	Y	5718	5626	1			112
							189	4	6290	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
FORTRESS STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		14102	-0-	14102	57293	1690	1	10652	3	Y	1295	1221	1	92	8	132
							335	4	1425	9							
12	66749	X	9456	-0-	-57293	-0-	1680	1	6707	3	Y	896	833	1	47	8	148
							83	4	986	9							
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	174	1	2685	3	Y	426	468	1	41	8	65
							24	4	469	9							
02	19572	X	5017	-0-	-14555	-0-	1732	1	2498	3	Y	514	466	1	43	8	70
							222	4	565	9							
*03	15779	X	4771	-0-	-11008	-0-	1856	1	1860	3	Y	674	559	1	90	8	95
							314	4	741	9							
*04	43720	X	43720	-0-	-0-	-0-	1170	1	39492	3	Y	2641	2121	1	271	8	344
							153	4	2905	9							

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286369 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		6754	-0-	6754	148313	1980	1	3531	3	Y	916	996	1			69
							235	4	1008	9							
12	149368	X	1055	-0-	-148313	-0-	1055	1			Y	-0-	67	1			2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	36456	X	-0-	-0-	-36456	-0-					Y	-0-					-0-
*03	40362	X	-0-	-0-	-40362	-0-					Y	-0-					-0-
04	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-					-0-

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 286370 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		36658	-0-	36658	246776	5458	1	28043	3	Y	2428	2392	1			154
							486	4	2671	9							
12	281011	X	34235	-0-	-246776	-0-	5075	1	26885	3	Y	1998	2019	1			133
							77	4	2198	9							
01	28652	X	28652	-0-	-0-	-0-	5475	1	18958	3	Y	3578	3615	1			96
							283	4	3936	9							
02	53788	X	31272	-0-	-22516	-0-	4789	1	20668	3	Y	3398	3354	1			140
							2077	4	3738	9							
*03	59551	X	17715	-0-	-41836	-0-	6108	1	9063	3	Y	2291	2280	1	26	8	125
							24	4	2520	9							
04	36660	X	30215	-0-	-6445	-0-	3225	1	24776	3	Y	1888	1985	1			28
							137	4	2077	9							

TOMAHAWK WELL #: 10H RRCID -> 286374 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9830 - 20155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		29115	-0-	29115	129403	2716	1	23134	3	Y	2743	2796	1			99
							248	4	3017	9							
12	157577	X	28174	-0-	-129403	-0-	3007	1	22024	3	Y	2717	2673	1			143
							154	4	2989	9							
01	27009	X	27009	-0-	-0-	-0-	3007	1	20975	3	Y	2623	2615	1			151
							142	4	2885	9							
02	26824	X	23368	-0-	-3456	-0-	2328	1	18121	3	Y	2536	2505	1			182
							129	4	2790	9							
*03	29698	X	23792	-0-	-5906	-0-	20261	3	542	4	Y	2717	2769	1	42	8	88
							2989	9									
04	28740	X	22244	-0-	-6496	-0-	19752	3	235	4	Y	2052	2068	1			72
							2257	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397

TOMAHAWK WELL #: 11H RRCID -> 286401 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9973 - 20277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		75927	-0-		75927		305935	954	1	70174	3	Y	3701	3767	1			104
									728	4	4071	9							
12	380661	X	74726	-0-		-305935		-0-	1010	1	69209	3	Y	3661	3620	1			145
									480	4	4027	9							
01	73376	X	73376	-0-		-0-		-0-	1196	1	67761	3	Y	3611	3626	1			130
									447	4	3972	9							
02	70280	X	63113	-0-		-7167		-0-	990	1	58311	3	Y	3091	3069	1			152
									412	4	3400	9							
*03	77810	X	69682	-0-		-8128		-0-	996	1	62961	3	Y	3510	3611	1	11	8	40
									1864	4	3861	9							
04	75300	X	68789	-0-		-6511		-0-	1500	1	62784	3	Y	3333	3350	1			23
									839	4	3666	9							

TOMAHAWK WELL #: 12H RRCID -> 286416 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9769 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		16607	-0-		16607		62680	546	1	13374	3	Y	2056	2081	1			69
									425	4	2262	9							
12	75143	X	12463	-0-		-62680		-0-	540	1	9947	3	Y	1563	1542	1			90
									257	4	1719	9							
01	5740	X	5740	-0-		-0-		-0-	354	1	4437	3	Y	743	805	1			28
									132	4	817	9							
02	31047	X	31047	-0-		-0-		-0-	408	1	26325	3	Y	3767	3618	1			177
									170	4	4144	9							
*03	44552	X	44552	-0-		-0-		-0-	548	1	37792	3	Y	4715	4791	1	46	8	55
									1025	4	5187	9							
*04	37737	X	37737	-0-		-0-		-0-	33331	3	396	4	Y	3645	3671	1			29
									4010	9									

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 286480 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		25498	-0-		25498		118209	4116	1	17289	3	Y	3313	3240	1			196
									449	4	3644	9							
12	141368	X	23159	-0-		-118209		-0-	4364	1	15552	3	Y	2872	2873	1			195
									84	4	3159	9							
01	25886	X	25886	-0-		-0-		-0-	4010	1	15256	3	Y	5697	5758	1			134
									353	4	6267	9							
02	31556	X	29081	-0-		-2475		-0-	3717	1	16103	3	Y	6023	5926	1			231
									2636	4	6625	9							
*03	34937	X	12545	-0-		-22392		-0-	4524	1	4769	3	Y	2938	3014	1	11	8	144
									20	4	3232	9							
04	25500	X	18749	-0-		-6751		-0-	3601	1	11869	3	Y	2828	2950	1			22
									168	4	3111	9							

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286482 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9056 PERF.10899 - 17056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		20290	-0-		20290		72545	2725	1	15016	3	Y	2053	1743	1	137	8	301
									291	4	2258	9							
12	94089	X	21544	-0-		-72545		-0-	3317	1	15866	3	Y	1882	1761	1	192	8	230
									291	4	2070	9							
01	17047	X	17047	-0-		-0-		-0-	3605	1	11468	3	Y	1553	1249	1	244	8	290
									266	4	1708	9							
02	28700	X	13213	-0-		-15487		-0-	2260	1	9258	3	Y	872	941	1	193	8	28
									736	4	959	9							
*03	53390	X	53390	-0-		-0-		-0-	2817	1	43404	3	Y	5677	4760	1	450	8	495
									924	4	6245	9							
*04	51843	X	51843	-0-		-0-		-0-	3005	1	43782	3	Y	4084	3678	1	340	8	561
									564	4	4492	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
CORSAIR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287237 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 17899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		74405	-0-		74405	241394	4347	1	65525	3	Y	3755	3744	1			74
								402	4	4131	9							
12	316152	X	74758	-0-		-241394	-0-	4052	1	66257	3	Y	3830	3726	1			178
								236	4	4213	9							
01	89588	X	89588	-0-		-0-	-0-	3274	1	81170	3	Y	4020	4094	1			104
								722	4	4422	9							
02	72827	X	72827	-0-		-0-	-0-	2873	1	64436	3	Y	3396	3438	1			62
								1782	4	3736	9							
*03	77595	X	77595	-0-		-0-	-0-	3051	1	70562	3	Y	3313	3361	1	8	8	6
								338	4	3644	9							
*04	81186	X	81186	-0-		-0-	-0-	3828	1	72631	3	Y	3231	3203	1			34
								1173	4	3554	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287238 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9673 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		34437	-0-		34437	142027	2505	1	27411	3	Y	3897	3914	1			80
								234	4	4287	9							
12	183127	X	41100	-0-		-142027	-0-	2632	1	33863	3	Y	4047	3928	1			199
								153	4	4452	9							
01	44512	X	44512	-0-		-0-	-0-	2030	1	38436	3	Y	3271	3372	1			98
								448	4	3598	9							
02	35000	X	33248	-0-		-1752	-0-	1343	1	27788	3	Y	2985	3011	1			72
								833	4	3284	9							
*03	62180	X	62180	-0-		-0-	-0-	1821	1	54206	3	Y	5410	5344	1	20	8	118
								202	4	5951	9							
*04	59346	X	59346	-0-		-0-	-0-	81	1	53323	3	Y	4812	4773	1			157
								649	4	5293	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 287240 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9921 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		71560	-0-		71560	243491	4234	1	63922	3	Y	2721	2720	1			55
								411	4	2993	9							
12	311011	X	67520	-0-		-243491	-0-	3726	1	59923	3	Y	3322	3212	1			165
								217	4	3654	9							
01	80803	X	80803	-0-		-0-	-0-	3066	1	73817	3	Y	2949	3028	1			86
								676	4	3244	9							
02	70154	X	70154	-0-		-0-	-0-	2832	1	62638	3	Y	2662	2686	1			62
								1756	4	2928	9							
*03	75916	X	75916	-0-		-0-	-0-	3034	1	69797	3	Y	2499	2537	1	8	8	16
								336	4	2749	9							
04	72150	X	70641	-0-		-1509	-0-	3455	1	63613	3	Y	2285	2266	1			35
								1059	4	2514	9							

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287250 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9063 PERF. 10692 - 17057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		29950	-0-		29950	128139	3410	1	24030	3	Y	1973	1680	1	134	8	331
								340	4	2170	9							
12	156993	X	28854	-0-		-128139	-0-	3801	1	22834	3	Y	1713	1579	1	218	8	247
								335	4	1884	9							
01	21831	X	21831	-0-		-0-	-0-	4036	1	16104	3	Y	1266	980	1	280	8	253
								298	4	1393	9							
02	48188	X	27981	-0-		-20207	-0-	3928	1	22082	3	Y	597	666	1	173	8	11
								1314	4	657	9							
*03	53351	X	40273	-0-		-13078	-0-	3795	1	32563	3	Y	2423	2004	1	268	8	162
								1250	4	2665	9							
04	29940	X	23963	-0-		-5977	-0-	3113	1	19247	3	Y	926	691	1	251	8	146
								584	4	1019	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287253 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9025 PERF.10617 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		22223	-0-	22223	100899	3013	1	16278	3	Y	2381	1998	1	158	8	366
							313	4	2619	9							
12	121466	X	20567	-0-	-100899	-0-	2995	1	14902	3	Y	2188	2029	1	350	8	175
							263	4	2407	9							
01	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	2503	1	5078	3	Y	964	825	1	216	8	98
							182	4	1060	9							
02	45066	X	45066	-0-	-0-	-0-	3136	1	35883	3	Y	4552	4113	1	469	8	68
							1040	4	5007	9							
*03	71685	X	71685	-0-	-0-	-0-	3801	1	58822	3	Y	7100	6283	1	591	8	294
							1252	4	7810	9							
*04	62106	X	62106	-0-	-0-	-0-	3544	1	51746	3	Y	5591	5048	1	447	8	390
							666	4	6150	9							

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
H.B. MORRISON WELL #: 13H RRCID -> 290757 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11323 - 16213

*05	97836	X	48124	-0-	-49712	-0-	36799	2	11325	9	Y	10295	10043	0	64	1	554
*06	94680	X	48906	-0-	-45774	-0-	39135	2	9771	9	Y	8883	9006	0	96	1	335
*07	44145	X	44145	-0-	-0-	-0-	34870	2	9275	9	Y	8432	8520	0			247
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81					328
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	328					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	1602	1	1575	2	Y	1015	964	0			51
							1117	9									
*02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	1521	1	486	2	Y	613	629	0	4	8	31
							674	9									
*03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	1627	1	1401	2	Y	1297	1278	0	2	8	48
							1427	9									
*04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	1560	1	2054	2	Y	1254	1265	0	1	8	36
							99	4	1379	9							

H.B. MORRISON WELL #: 73H RRCID -> 290771 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11015 - 15942

*09	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	21	1	6110	3	Y	1293	1297	0			46
							1422	9									
10	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	580	1	5507	3	Y	1200	1177	0	19	8	50
							1320	9									
11	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	495	1	5508	3	Y	1383	1354	0	38	8	41
							1521	9									
12	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	536	1	4682	3	Y	1352	1118	0	203	8	72
							1487	9									
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	2369	1	226	2	Y	1221	1208	0	20	7	65
							1343	9									
02	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	2051	1	1065	2	Y	1092	1100	0	1	8	56
							1201	9									
03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	2405	1	4092	2	Y	1320	1317	0	10	8	49
							1452	9									
*04	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	2268	1	4430	2	Y	1113	1128	0	2	8	32
							214	4	1224	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
H.B. MORRISON WELL #: 15H RRCID -> 290772 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11403 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	W	5528	-0-	5528	32453	323	1	3932	3	Y	1157	1182	0			41
							1273	9									
10	0	W	1759	-0-	1759	34212	125	1	845	3	Y	717	717	0	11	8	30
							789	9									
11	0	W	5762	-0-	5762	39974	428	1	3092	3	Y	2038	1952	0	55	8	61
							2242	9									
12	0	W	5794	-0-	5794	45768	417	1	3857	3	Y	1382	1125	0	246	8	72
							1520	9									
01	0	W	5850	-0-	5850	51618	2016	1	1803	2	Y	1846	1794	0	25	7	99
							2031	9									
02	0	W	4531	-0-	4531	56149	1695	1	886	2	Y	1773	1773	0	1	5	90
							1950	9					8	8			
03	0	W	6731	-0-	6731	62880	2003	1	2334	2	Y	2176	2177	0	9	8	80
							2394	9									
04	0	W	7713	-0-	7713	70593	1437	1	3912	2	Y	1977	1997	0	3	8	57
							189	4	2175	9							

H.B. MORRISON WELL #: 12H RRCID -> 290794 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11731 - 15428

11	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	304	1	5633	3	Y	1233	1203	0	33	8	37
							1356	9									
12	6634	X	5012	-0-	-1622	-0-	518	1	3524	3	Y	882	716	0	157	8	46
							970	9									
01	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	2552	1	7479	2	Y	1346	1315	0	5	7	72
							1481	9									
02	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	1499	1	6849	2	Y	1200	1203	0	8	8	61
							1320	9									
03	22919	X	22919	-0-	-0-	-0-	3257	1	18043	2	Y	1472	1470	0	9	8	54
							1619	9									
*04	18356	X	18356	-0-	-0-	-0-	2395	1	13704	2	Y	1451	1461	0	2	8	42
							661	4	1596	9							

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1702AH RRCID -> 278125 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

COLT 45 STATE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 284745 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 18540

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					680
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					680
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					680
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			680
*03	14B2 EXT		16720	-0-	16720	16720	15766	3	226	4	Y	662	1250	0	18	8	74
							728	9									
04	14B2 EXT		40575	-0-	40575	57295	36069	3	1100	4	Y	3096	2928	0			242
							3406	9									

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1602AH RRCID -> 289438 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9910 - 17559

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802AH RRCID -> 289535 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9661 - 17133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87420	X	51603	-0-	-35817	-0-	327	1	45250	3	Y	5189	5159	0	34	8	82
							318	4	5708	9							
12	90334	X	37910	-0-	-52424	-0-	288	1	33258	3	Y	3835	3824	0	41	8	52
							145	4	4219	9							
01	90334	X	30330	-0-	-60004	-0-	288	1	27478	3	Y	2205	2214	0	10	8	33
							138	4	2426	9							
02	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	235	1	12815	3	Y	252	274	0	3	8	8
							436	4	277	9							
*03	66929	X	28117	-0-	-38812	-0-	273	1	24791	3	Y	2369	2267	0	54	8	56
							447	4	2606	9							
*04	63965	X	63965	-0-	-0-	-0-	190	1	56900	3	Y	5669	5652	0			73
							639	4	6236	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802BH RRCID -> 289637 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1601AH RRCID -> 289671 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9993 - 17094

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1804AH RRCID -> 289687 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9647 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53100	X	18284	-0-	-34816	-0-	320	1	16330	3	Y	1434	1411	0	27	8	22
							57	4	1577	9							
12	54870	X	16788	-0-	-38082	-0-	316	1	14941	3	Y	1317	1286	0	36	8	17
							82	4	1449	9							
01	54870	X	14042	-0-	-40828	-0-	276	1	12860	3	Y	774	770	0	9	8	12
							55	4	851	9							
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	204	1	4394	3	Y	43	52	0	2	8	1
							101	4	47	9							
*03	23808	X	5710	-0-	-18098	-0-	184	1	5199	3	Y	253	209	0	40	8	5
							49	4	278	9							
*04	29042	X	29042	-0-	-0-	-0-	265	1	26383	3	Y	1890	1871	0			24
							315	4	2079	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1006AH RRCID -> 290687 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9982 - 16020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58470	X	22812	-0-	-35658	-0-	216	1	20258	3	Y	2071	2077	0	14	8	33
							60	4	2278	9							
12	60419	X	24083	-0-	-36336	-0-	232	1	20852	3	Y	2620	2598	0	20	8	35
							117	4	2882	9							
01	56265	X	37339	-0-	-18926	-0-	248	1	33035	3	Y	3501	3477	0	7	8	52
							205	4	3851	9							
02	26565	X	26565	-0-	-0-	-0-	256	1	25149	3	Y	694	724	0	2	8	20
							397	4	763	9							
*03	44856	X	44856	-0-	-0-	-0-	243	1	39054	3	Y	4394	4277	0	31	8	106
							726	4	4833	9							
*04	42126	X	42126	-0-	-0-	-0-	264	1	37842	3	Y	3410	3471	0			45
							269	4	3751	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1004AH RRCID -> 290750 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9819 - 16175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41250	X	11560	-0-	-29690	-0-	203	1	10616	3	Y	653	657	0	17	8	10
							23	4	718	9							
12	42625	X	11409	-0-	-31216	-0-	203	1	10145	3	Y	921	896	0	23	8	12
							48	4	1013	9							
01	36642	X	15887	-0-	-20755	-0-	230	1	14435	3	Y	1025	1015	0	7	8	15
							94	4	1128	9							
02	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	222	1	11322	3	Y	209	216	0	2	8	6
							169	4	230	9							
*03	54629	X	54629	-0-	-0-	-0-	222	1	47930	3	Y	5024	4861	0	49	8	120
							951	4	5526	9							
*04	29560	X	29560	-0-	-0-	-0-	266	1	26660	3	Y	2128	2219	0			29
							293	4	2341	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0504AH RRCID -> 291199 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9816 - 18702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148350	X	100525	-0-	-47825	-0-	90406	3	674	4	Y	8586	8569	0	21	8	192
							9445	9									
12	148676	X	138866	-0-	-9810	-0-	1	1	124768	3	Y	12250	12202	0	34	8	206
							622	4	13475	9							
01	136710	X	116379	-0-	-20331	-0-	105641	3	307	4	Y	9483	9486	0	10	8	193
							10431	9									
02	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7076	3	13	4	Y	439	603	0	1	8	28
							483	9									
*03	73749	X	-0-	-0-	-73749	-0-					Y	10	1	0	10	8	27
04	134400	X	7	-0-	-134393	-0-	7	3			Y	-0-					27

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 904AH RRCID -> 291200 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66420	X	9121	-0-	-57299	-0-	10	1	8136	3	Y	882	862	0	10	8	14
							5	4	970	9							
12	29916	X	29916	-0-	-0-	-0-	10	1	26220	3	Y	3238	3164	0	45	8	43
							124	4	3562	9							
01	21770	X	21770	-0-	-0-	-0-	10	1	20326	3	Y	1205	1218	0	12	8	18
							108	4	1326	9							
02	24864	X	24864	-0-	-0-	-0-	9	1	15763	3	Y	8080	7873	0	5	8	220
							204	4	8888	9							
*03	15662	X	15662	-0-	-0-	-0-	12	1	14993	3	Y	411	562	0	55	8	14
							205	4	452	9							
04	28950	X	15627	-0-	-13323	-0-	10	1	14661	3	Y	719	724	0			9
							165	4	791	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0506AH RRCID -> 291211 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165930	X	94527	-0-	-71403	-0-	84538	3	661	4	Y	8480	8469	0	22	8	190
							9328	9									
12	147405	X	126938	-0-	-20467	-0-	1	1	113843	3	Y	11357	11320	0	35	8	192
							601	4	12493	9							
01	133300	X	103264	-0-	-30036	-0-	93015	3	281	4	Y	9062	9059	0	10	8	185
							9968	9									
02	88751	X	88751	-0-	-0-	-0-	80474	3	113	4	Y	7422	7261	0	3	8	343
							8164	9									
*03	69502	X	53309	-0-	-16193	-0-	28	1	48128	3	Y	4607	4657	0	18	8	275
							85	4	5068	9							
04	122850	X	21146	-0-	-101704	-0-	21	1	18220	3	Y	1650	1778	0			147
							1090	4	1815	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1808AH RRCID -> 291213 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9831 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59670	X	23231	-0-		-36439	-0-	331	1	20592	3	Y	1982	1969	0	28	8	31
								128	4	2180	9							
12	37479	X	24780	-0-		-12699	-0-	312	1	21809	3	Y	2294	2256	0	39	8	30
								136	4	2523	9							
01	37479	X	24681	-0-		-12798	-0-	303	1	22322	3	Y	1757	1750	0	11	8	26
								123	4	1933	9							
02	5050	X	5050	-0-		-0-	-0-	252	1	4703	3	Y	64	86	0	2	8	2
								25	4	70	9							
*03	30194	X	11419	-0-		-18775	-0-	350	1	10198	3	Y	729	669	0	45	8	17
								69	4	802	9							
*04	31816	X	31816	-0-		-0-	-0-	312	1	28454	3	Y	2498	2483	0			32
								302	4	2748	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 902AH RRCID -> 291214 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10153 - 18703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165930	X	18547	-0-		-147383	-0-	10	1	16909	3	Y	1384	1393	0	26	8	22
								106	4	1522	9							
12	78492	X	39839	-0-		-38653	-0-	12	1	34902	3	Y	4280	4203	0	42	8	57
								217	4	4708	9							
01	71052	X	39446	-0-		-31606	-0-	10	1	35546	3	Y	3348	3344	0	11	8	50
								207	4	3683	9							
02	16176	X	16176	-0-		-0-	-0-	12	1	15744	3	Y	264	303	0	3	8	8
								130	4	290	9							
*03	24242	X	22356	-0-		-1886	-0-	11	1	20321	3	Y	1540	1469	0	43	8	36
								330	4	1694	9							
*04	36008	X	36008	-0-		-0-	-0-	11	1	33003	3	Y	2360	2365	0			31
								398	4	2596	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 906AH RRCID -> 291215 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9833 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84810	X	15250	-0-		-69560	-0-	10	1	13969	3	Y	1071	1071	0	22	8	17
								93	4	1178	9							
12	55521	X	26990	-0-		-28531	-0-	10	1	23761	3	Y	2802	2749	0	33	8	37
								137	4	3082	9							
01	44733	X	25433	-0-		-19300	-0-	10	1	22883	3	Y	2193	2188	0	9	8	33
								128	4	2412	9							
02	15441	X	15441	-0-		-0-	-0-	12	1	14959	3	Y	311	332	0	3	8	9
								128	4	342	9							
*03	22925	X	22925	-0-		-0-	-0-	12	1	20768	3	Y	1689	1619	0	39	8	40
								287	4	1858	9							
*04	23477	X	23477	-0-		-0-	-0-	10	1	21540	3	Y	1567	1586	0			21
								203	4	1724	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1806AH RRCID -> 291216 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9709 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58500	X	17570	-0-		-40930	-0-	309	1	15629	3	Y	1343	1330	0	28	8	21
								155	4	1477	9							
12	47647	X	21561	-0-		-26086	-0-	287	1	19053	3	Y	1935	1890	0	41	8	25
								92	4	2129	9							
01	41478	X	14596	-0-		-26882	-0-	274	1	13348	3	Y	814	817	0	10	8	12
								79	4	895	9							
02	7418	X	7418	-0-		-0-	-0-	182	1	7013	3	Y	135	141	0	2	8	4
								74	4	149	9							
*03	22847	X	11760	-0-		-11087	-0-	292	1	10520	3	Y	562	503	0	51	8	12
								330	4	618	9							
*04	47150	X	47150	-0-		-0-	-0-	287	1	43112	3	Y	2939	2913	0			38
								518	4	3233	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17340	X	13511	-0-	-3829	-0-	13461	2	50	9	Y	45	43	1	2	8	278
12	17918	X	17636	-0-	-282	-0-	17577	2	59	9	Y	54	54	1			278
01	16912	X	16912	-0-	-0-	-0-	16857	2	55	9	Y	50	47	1			281
02	15204	X	-0-	-0-	-15204	-0-					Y	16	192	1			105
03	17639	X	5111	-0-	-12528	-0-	5070	2	41	9	Y	37	14	1			128
04	17070	X	15238	-0-	-1832	-0-	14898	2	340	9	Y	309	223	1			214

BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15090	X	14546	-0-	-544	-0-	14104	2	442	9	N	402	567	1			202
12	15593	X	14652	-0-	-941	-0-	14307	2	345	9	N	314	193	1			323
01	16430	X	14196	-0-	-2234	-0-	13844	2	352	9	N	320	374	1			269
02	14840	X	11625	-0-	-3215	-0-	11387	2	238	9	N	216	193	1			292
03	16430	X	9620	-0-	-6810	-0-	9424	2	196	9	N	178	183	1	4	8	283
04	14550	X	13353	-0-	-1197	-0-	13078	2	275	9	N	250	370	1			163

STATE GATEWAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18600	X	18517	-0-	-83	-0-	117	1	15879	2	Y	2283	2235	0	53	1	194
							10	4	2511	9			17	8			
12	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	141	1	17005	2	Y	2213	2139	0	50	1	218
							36	4	2434	9							
01	20545	X	20545	-0-	-0-	-0-	203	1	17988	2	Y	2129	2155	0	48	1	141
							12	4	2342	9			3	8			
02	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	202	1	15141	2	Y	1821	1803	0	35	1	124
							7	4	2003	9							
03	18910	X	18446	-0-	-464	-0-	187	1	15894	2	Y	2141	2100	0	37	1	125
							10	4	2355	9			3	8			
*04	21126	X	21126	-0-	-0-	-0-	257	1	18136	2	Y	2362	2315	0	34	1	136
							135	4	2598	9			2	8			

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19058	X	19058	-0-	-0-	-0-	140	1	16355	2	Y	2319	2298	0	58	1	197
							12	4	2551	9			17	8			
12	18893	X	18893	-0-	-0-	-0-	139	1	15879	2	Y	2582	2470	0	54	1	255
							35	4	2840	9							
01	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	201	1	16283	2	Y	1608	1705	0	50	1	105
							12	4	1769	9			3	8			
02	16380	X	9653	-0-	-6727	-0-	149	1	8335	2	Y	1058	1069	0	22	1	72
							5	4	1164	9							
03	18135	X	18056	-0-	-79	-0-	205	1	15995	2	Y	1677	1601	0	48	1	97
							11	4	1845	9			3	8			
*04	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	187	1	16852	2	Y	1674	1634	0	40	1	95
							99	4	1841	9			2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

11	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	8749	2	536	9	Y	487	393	1	4	8	408
12	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	10566	2	9	4	Y	432	516	1			324
							475	9									
01	10230	X	7053	-0-	-3177	-0-	6608	2	70	4	Y	341	198	1	1	8	466
							375	9									
02	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					Y	367	363	1			470
03	11036	X	3376	-0-	-7660	-0-	3280	2	26	4	Y	64	357	1			177
							70	9									
*04	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	14640	2	68	4	Y	543	547	1	1	8	172
							597	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

11	16890	X	11208	-0-	-5682	-0-	10595	2	613	9	Y	557	398	1	3	8	837
12	17453	X	13931	-0-	-3522	-0-	13301	2	630	9	Y	573	1014	1			396
01	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-	17208	2	694	9	Y	631	763	1	1	8	263
02	13272	X	760	-0-	-12512	-0-	707	2	53	9	Y	48	188	1			123
03	13919	X	7386	-0-	-6533	-0-	7170	2	216	9	Y	196	20	1			299
*04	23140	X	23140	-0-	-0-	-0-	22480	2	660	9	Y	600	748	1			151

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005

11	20700	X	18212	-0-	-2488	-0-	17974	2	238	9	Y	216	63	1	5	8	346
12	21390	X	19625	-0-	-1765	-0-	19219	2	17	4	Y	354	449	1			251
							389	9									
01	24442	X	24442	-0-	-0-	-0-	23362	2	246	4	Y	758	595	1	1	8	413
							834	9									
02	21112	X	400	-0-	-20712	-0-	358	2	42	4	Y	-0-	190	1			223
03	23374	X	9399	-0-	-13975	-0-	8869	2	71	4	Y	417	205	1			435
							459	9									
*04	36123	X	36123	-0-	-0-	-0-	2	1	35522	2	Y	395	438	1	1	8	391
							164	4	435	9							

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1402H RRCID -> 283307 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701

11	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	10701	2	988	9	Y	898	222	1	4	8	905
12	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11007	2	9	4	Y	687	1259	1			333
							756	9									
01	11346	X	9468	-0-	-1878	-0-	8767	2	92	4	Y	554	573	1	1	8	313
							609	9									
02	10920	X	744	-0-	-10176	-0-	509	2	60	4	Y	159	192	1			280
							175	9									
03	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	97	175	1			202
04	11700	X	11560	-0-	-140	-0-	10611	2	49	4	Y	818	729	1			291
							900	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1403H RRCID -> 283308 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10980	X	5321	-0-	-5659	-0-	4756	2	565	9	Y	514	370	1	5	8	912
12	11346	X	10910	-0-	-436	-0-	10011	2	9	4	Y	809	1330	1			391
							890	9									
01	11346	X	7033	-0-	-4313	-0-	6394	2	67	4	Y	520	498	1	1	8	412
							572	9									
02	9184	X	-0-	-0-	-9184	-0-					Y	144	506	1			50
03	10912	X	3991	-0-	-6921	-0-	3455	2	28	4	Y	462	10	1			502
							508	9									
04	10560	X	7888	-0-	-2672	-0-	7215	2	33	4	Y	582	846	1			238
							640	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 302H RRCID -> 283309 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19350	X	11506	-0-	-7844	-0-	10230	2	1276	9	Y	1160	871	1	7	8	1295
12	19995	X	15253	-0-	-4742	-0-	13947	2	1306	9	Y	1187	1896	1			586
01	19995	X	17153	-0-	-2842	-0-	15637	2	1516	9	Y	1378	1010	1	2	8	952
02	14756	X	203	-0-	-14553	-0-	182	2	21	9	Y	19	739	1			232
03	16275	X	8868	-0-	-7407	-0-	8268	2	600	9	Y	545	361	1			416
04	16590	X	16422	-0-	-168	-0-	15110	2	1312	9	Y	1193	1083	1	1	8	525

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2102H RRCID -> 283310 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16610	X	16610	-0-	-0-	-0-	13892	2	2718	9	Y	2471	2686	1	16	8	567
12	16647	X	16148	-0-	-499	-0-	13772	2	2376	9	Y	2160	2364	1			363
01	16647	X	16268	-0-	-379	-0-	13649	2	2619	9	Y	2381	2088	1	3	8	653
02	15008	X	13971	-0-	-1037	-0-	11932	2	2039	9	Y	1854	2180	1			327
03	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	14158	2	2998	9	Y	2725	2619	1	3	8	430
*04	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	14622	2	3057	9	Y	2779	2690	1	2	8	517

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12900	X	10418	-0-	-2482	-0-	9902	2	516	9	Y	469	406	1	4	8	350
12	13330	X	9999	-0-	-3331	-0-	9414	2	585	9	Y	532	597	1			285
01	11966	X	3325	-0-	-8641	-0-	3123	2	202	9	Y	184	200	1			269
02	10808	X	-0-	-0-	-10808	-0-					Y	159					428
03	11718	X	3632	-0-	-8086	-0-	3514	2	118	9	Y	107	395	1			140
*04	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	12467	2	722	9	Y	656	586	1			210

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1501H RRCID -> 283314 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	6152	-0-	-328	-0-	5166	2	986	9	Y	896	791	0	19	1	152
													7	8			
12	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	6824	2	1119	9	Y	1017	1061	0	24	1	84
01	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	6657	2	1054	9	Y	958	904	0	21	1	116
													1	8			
02	6692	X	6635	-0-	-57	-0-	5627	2	1008	9	Y	916	942	0	15	1	75
03	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	7065	2	1106	9	Y	1005	993	0	21	1	64
													2	8			
04	7680	X	6651	-0-	-1029	-0-	5704	2	947	9	Y	861	859	0	10	1	55
													1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28290	X	24534	-0-	-3756	-0-	21701	2	2833	9	Y	2575	2493	0	65	1	117
													18	8			
12	29233	X	24183	-0-	-5050	-0-	21388	2	2795	9	Y	2541	2533	0	61	1	64
01	28241	X	25072	-0-	-3169	-0-	22131	2	2941	9	Y	2674	2593	0	54	1	89
													2	8			
02	22288	X	21201	-0-	-1087	-0-	18676	2	2525	9	Y	2295	2262	0	40	1	82
03	24676	X	23331	-0-	-1345	-0-	20498	2	2833	9	Y	2575	2509	0	48	1	97
													3	8			
04	23880	X	23261	-0-	-619	-0-	20461	2	2800	9	Y	2545	2539	0	38	1	64
													1	8			

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855

11	22410	X	21378	-0-	-1032	-0-	20948	2	430	9	Y	391	69	1	4	8	949
12	22599	X	22313	-0-	-286	-0-	21771	2	19	4	Y	475	961	1			463
							523	9									
01	22599	X	21704	-0-	-895	-0-	21102	2	222	4	Y	345	240	1	1	8	567
							380	9									
02	19964	X	842	-0-	-19122	-0-	741	2	88	4	Y	12	364	1			215
							13	9									
03	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	87					302
04	21600	X	11352	-0-	-10248	-0-	11089	2	51	4	Y	193	192	1	1	8	302
							212	9									

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

11	22260	X	22260	-0-	-0-	-0-	198	1	19429	2	Y	2379	2326	0	72	1	201
							16	4	2617	9			19	8			
12	22082	X	22082	-0-	-0-	-0-	221	1	19133	2	Y	2429	2293	0	103	1	234
							56	4	2672	9							
01	22785	X	15958	-0-	-6827	-0-	291	1	13529	2	Y	1927	1967	0	65	1	126
							18	4	2120	9			3	8			
02	20944	X	19324	-0-	-1620	-0-	405	1	16364	2	Y	2309	2210	0	69	1	156
							15	4	2540	9							
03	24146	X	24146	-0-	-0-	-0-	351	1	20882	2	Y	2632	2562	0	69	1	153
							18	4	2895	9			4	8			
04	22260	X	21373	-0-	-887	-0-	300	1	18423	2	Y	2265	2239	0	48	1	129
							158	4	2492	9			2	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 205H RRCID -> 283341 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931

11	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	12727	2	4	4	Y	1780	1884	0	39	1	175
							1958	9					15	8			
12	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	15757	2	2108	9	Y	1916	1962	0	44	1	85
01	20525	X	20525	-0-	-0-	-0-	18196	2	2329	9	Y	2117	2019	0	45	1	136
													2	8			
02	17119	X	17119	-0-	-0-	-0-	14967	2	2152	9	Y	1956	1943	0	33	1	107
													9	8			
03	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	2277	1	16613	2	Y	2204	2142	0	40	1	125
							2424	9					4	8			
04	19260	X	18679	-0-	-581	-0-	2407	1	13982	2	Y	2082	2056	0	33	1	116
							2290	9					2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 210H RRCID -> 283342 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24360	X	22335	-0-		-2025	-0-	18880	2	91	4	Y	3058	2954	0	68	1	77
								3364	9					28	8			
12	26319	X	21900	-0-		-4419	-0-	18740	2	1	4	Y	2872	2844	0	73	1	32
								3159	9									
01	26319	X	18349	-0-		-7970	-0-	15830	2	4	4	Y	2286	2201	0	56	1	58
								2515	9					3	8			
02	19824	X	18784	-0-		-1040	-0-	15784	2	23	4	Y	2706	2633	0	51	1	67
								2977	9					13	8			
03	21948	X	21926	-0-		-22	-0-	18604	2	15	4	Y	3006	2969	0	41	1	58
								3307	9					5	8			
*04	24485	X	24485	-0-		-0-	-0-	20749	2	58	4	Y	3344	3300	0	36	1	63
								3678	9					3	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 212H RRCID -> 283343 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13852	X	13852	-0-		-0-	-0-	11453	2	59	4	Y	2127	2045	0	41	1	54
								2340	9					16	8			
12	14477	X	14477	-0-		-0-	-0-	12236	2	1	4	Y	2036	2026	0	41	1	23
								2240	9									
01	13456	X	13456	-0-		-0-	-0-	11372	2	3	4	Y	1892	1831	0	34	1	48
								2081	9					2	8			
02	15143	X	15143	-0-		-0-	-0-	12812	2	18	4	Y	2103	2045	0	44	1	52
								2313	9					10	8			
03	17356	X	17356	-0-		-0-	-0-	14818	2	11	4	Y	2297	2266	0	37	1	44
								2527	9					2	8			
*04	17037	X	17037	-0-		-0-	-0-	14518	2	40	4	Y	2254	2226	0	29	1	42
								2479	9					1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8233	X	8233	-0-		-0-	-0-	7686	2	547	9	Y	497	463	0	24	1	82
														8	8			
12	9006	X	9006	-0-		-0-	-0-	8468	2	538	9	Y	489	465	0	25	1	81
01	9131	X	9131	-0-		-0-	-0-	8585	2	546	9	Y	496	474	0	24	1	77
														2	8			
02	10384	X	10384	-0-		-0-	-0-	9853	2	531	9	Y	483	449	0	24	1	85
														2	8			
03	8959	X	4766	-0-		-4193	-0-	4477	2	289	9	Y	263	242	0	12	1	93
														1	8			
*04	8819	X	8819	-0-		-0-	-0-	8371	2	448	9	Y	407	405	0	18	1	77

LINK VJ RANCH 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35187	X	35187	-0-		-0-	-0-	28791	2	12	4	Y	5804	5862	1	9	8	193
								6384	9									
12	35353	X	35353	-0-		-0-	-0-	28848	2	117	4	Y	5807	5748	1			252
								6388	9									
01	31713	X	24165	-0-		-7548	-0-	19541	2	4624	9	Y	4204	4356	1	6	8	94
02	27552	X	27516	-0-		-36	-0-	21997	2	5519	9	Y	5017	4892	1	18	8	201
03	32401	X	32401	-0-		-0-	-0-	26247	2	26	4	Y	5571	5527	1	7	8	238
								6128	9									
*04	30029	X	30029	-0-		-0-	-0-	24406	2	5623	9	Y	5112	5188	1			162

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	13498	2	8	4	Y	2823	2854	1	2	8	94
							3105	9									
12	16182	X	15584	-0-	-598	-0-	12553	2	64	4	Y	2697	2674	1			117
							2967	9									
01	16182	X	12589	-0-	-3593	-0-	10136	2	2453	9	Y	2230	2296	1	2	8	49
02	18340	X	14231	-0-	-4109	-0-	11374	2	2857	9	Y	2597	2536	1	6	8	104
03	18755	X	16189	-0-	-2566	-0-	13360	2	18	4	Y	2555	2547	1	3	8	109
							2811	9									
04	16620	X	15018	-0-	-1602	-0-	12320	2	2698	9	Y	2453	2484	1			78

STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

11	13890	X	9580	-0-	-4310	-0-	8705	2	875	9	N	795	758	1	6	8	650
12	13702	X	10039	-0-	-3663	-0-	9189	2	850	9	N	773	985	1			438
01	10540	X	8628	-0-	-1912	-0-	7823	2	805	9	N	732	778	1	1	8	391
02	9520	X	5512	-0-	-4008	-0-	4832	2	680	9	N	618	582	1	3	8	424
03	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	10560	2	912	9	N	829	984	1	1	8	268
*04	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	10843	2	888	9	N	807	767	1	1	8	307

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

11	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	3878	2	1101	9	Y	1001	859	0	11	1	202
													9	8			
12	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	4560	2	719	9	Y	654	753	0	13	1	90
01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	4611	2	619	9	Y	563	564	0	14	1	73
													2	8			
02	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	924	2	4	4	Y	235	201	0	2	1	104
							259	9					1	8			
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	2855	2	2	4	Y	475	425	0	8	1	144
							523	9					2	8			
*04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4323	2	497	9	Y	452	489	0	9	1	96
													2	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

11	13170	X	10136	-0-	-3034	-0-	8115	2	2021	9	Y	1837	1581	0	23	1	372
													9	8			
12	12028	X	8884	-0-	-3144	-0-	7753	2	1131	9	Y	1028	1237	0	22	1	141
01	11470	X	10467	-0-	-1003	-0-	8981	2	1486	9	Y	1351	1291	0	22	1	177
													2	8			
02	8708	X	3816	-0-	-4892	-0-	3325	2	14	4	Y	434	412	0	7	1	190
							477	9					2	8			
03	9641	X	6312	-0-	-3329	-0-	5529	2	4	4	Y	708	669	0	13	1	215
							779	9					1	8			
04	9330	X	8526	-0-	-804	-0-	7459	2	1067	9	Y	970	962	0	14	1	208
													1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924

11	10230	X	7060	-0-	-3170	-0-	6602	2	458	9	Y	416	381	0	21	1	68
													7	8			
12	10571	X	7424	-0-	-3147	-0-	6975	2	449	9	Y	408	387	0	22	1	67
01	10571	X	7811	-0-	-2760	-0-	7379	2	432	9	Y	393	378	0	20	1	61
													1	8			
02	6860	X	6336	-0-	-524	-0-	5931	2	405	9	Y	368	348	0	14	1	65
													2	8			
03	7409	X	3765	-0-	-3644	-0-	3517	2	248	9	Y	225	201	0	9	1	80
*04	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7127	2	417	9	Y	379	372	0	14	1	72
													1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE FIREFLY 24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14400	X	1919	-0-	-12481	-0-	1681	2	26	4	N	193	16	1	1	8	387
							212	9									
12	14880	X	5732	-0-	-9148	-0-	5061	2	671	9	N	610	607	1			390
01	14880	X	504	-0-	-14376	-0-	7	4	497	9	N	452	381	1	16	8	445
02	13328	X	-0-	-0-	-13328	-0-					N	508	737	1			216
03	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	6282	2	1322	9	N	1202	1162	1	10	8	246
04	5550	X	2703	-0-	-2847	-0-	2044	2	659	9	N	599	574	1	10	8	261

STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8204	2	35	9	Y	32	140	0	24	1	-0-
													8	8			
12	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	7645	2	998	9	Y	907	762	0	21	1	124
01	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	8927	2	1230	9	Y	1118	1072	0	22	1	146
													2	8			
02	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1312	2	5	4	Y	158	231	0	3	1	69
							174	9					1	8			
03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	4918	2	4	4	Y	511	413	0	11	1	155
							562	9					1	8			
*04	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	7784	2	1034	9	Y	940	880	0	13	1	202

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26306	X	26306	-0-	-0-	-0-	23263	2	3043	9	Y	2766	2425	0	77	1	469
													9	8			
12	28395	X	28395	-0-	-0-	-0-	24952	2	3443	9	Y	3130	3261	0	79	1	259
01	29874	X	29874	-0-	-0-	-0-	26391	2	3483	9	Y	3166	2966	0	75	1	382
													2	8			
02	28977	X	28977	-0-	-0-	-0-	25504	2	3473	9	Y	3157	3218	0	63	1	258
03	33080	X	33080	-0-	-0-	-0-	29277	2	3803	9	Y	3457	3414	0	80	1	219
													2	8			
*04	38623	X	38623	-0-	-0-	-0-	34571	2	4052	9	Y	3684	3592	0	78	1	232
													1	8			

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15810	X	11519	-0-	-4291	-0-	10159	2	1360	9	N	1236	1101	1	6	8	645
12	16337	X	8841	-0-	-7496	-0-	7981	2	860	9	N	782	972	1			455
01	16337	X	8739	-0-	-7598	-0-	7988	2	751	9	N	683	835	1	1	8	302
02	10752	X	632	-0-	-10120	-0-	564	2	68	9	N	62	188	1			176
03	11904	X	1774	-0-	-10130	-0-	1640	2	134	9	N	122	5	1			293
04	11520	X	11267	-0-	-253	-0-	9977	2	1290	9	N	1173	1314	1	1	8	151

STATE APACHE 57 WELL #: 1611H RRCID -> 283710 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32370	X	17737	-0-	-14633	-0-	14302	2	3435	9	Y	3123	3037	0	43	1	143
													20	8			
12	20367	X	16651	-0-	-3716	-0-	13404	2	3247	9	Y	2952	2980	0	39	1	76
01	23940	X	23940	-0-	-0-	-0-	19510	2	4430	9	Y	4027	3917	0	48	1	135
													3	8			
02	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	12837	2	2864	9	Y	2604	2617	0	28	1	94
03	18379	X	18379	-0-	-0-	-0-	14801	2	3578	9	Y	3253	3186	0	35	1	124
													2	8			
*04	19129	X	19129	-0-	-0-	-0-	15488	2	3641	9	Y	3310	3321	0	29	1	83
													1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 XL3 WELL #: 1503H RRCID -> 283711 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19770	X	18698	-0-	-1072	-0-	495	1	15652	2	Y	2163	2081	0	56	1	219
							172	4	2379	9			16	8			
12	20429	X	17383	-0-	-3046	-0-	489	1	14755	2	Y	1938	2002	0	51	1	104
							7	4	2132	9							
01	20429	X	17096	-0-	-3333	-0-	494	1	14649	2	Y	1772	1737	0	45	1	91
							4	4	1949	9			3	8			
02	17752	X	14774	-0-	-2978	-0-	466	1	12930	2	Y	1252	1205	0	35	1	97
							1	4	1377	9			6	8			
03	19654	X	13235	-0-	-6419	-0-	81	1	11756	2	Y	1264	1211	0	35	1	112
							8	4	1390	9			3	8			
04	18690	X	12796	-0-	-5894	-0-	31	1	11308	2	Y	1277	1211	0	24	1	153
							52	4	1405	9			1	8			

STATE APACHE 57 XL8 WELL #: 1508H RRCID -> 283712 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	8132	-0-	-298	-0-	407	1	6220	2	Y	1232	1197	0	20	1	126
							150	4	1355	9			9	8			
12	7502	X	6837	-0-	-665	-0-	440	1	5331	2	Y	964	1021	0	17	1	52
							6	4	1060	9							
01	8215	X	6400	-0-	-1815	-0-	437	1	4969	2	Y	901	891	0	14	1	47
							3	4	991	9			1	8			
02	7588	X	3909	-0-	-3679	-0-	307	1	2900	2	Y	637	624	0	7	1	50
							1	4	701	9			3	8			
03	8401	X	5990	-0-	-2411	-0-	60	1	4948	2	Y	885	841	0	13	1	79
							8	4	974	9			2	8			
04	8130	X	6386	-0-	-1744	-0-	15	1	5416	2	Y	818	785	0	13	1	98
							55	4	900	9			1	8			

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283953 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25950	X	761	-0-	-25189	-0-	37	2	724	9	Y	658	680	1			36
12	26815	X	7826	-0-	-18989	-0-	6892	2	934	9	Y	849	835	1			50
01	25885	X	17717	-0-	-8168	-0-	16479	2	1238	9	Y	1125	1047	1			128
02	40287	X	40287	-0-	-0-	-0-	36015	2	4272	9	Y	3884	3819	1			193
03	39492	X	39492	-0-	-0-	-0-	27	1	35518	2	Y	3588	3616	1			165
							3947	9									
*04	33464	X	33464	-0-	-0-	-0-	50	1	30270	2	Y	2858	2927	1			96
							3144	9									

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283955 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	4989	-0-	-2661	-0-	3817	2	1172	9	Y	1065	1088	1			58
12	6510	X	5434	-0-	-1076	-0-	4511	2	923	9	Y	839	848	1			49
01	5611	X	4848	-0-	-763	-0-	4027	2	821	9	Y	746	708	1			87
02	4648	X	4118	-0-	-530	-0-	3342	2	776	9	Y	705	757	1			35
03	5425	X	4887	-0-	-538	-0-	3	1	4184	2	Y	636	642	1			29
							700	9									
04	5250	X	4463	-0-	-787	-0-	6	1	3592	2	Y	786	788	1			27
							865	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50520	X	43643	-0-		-6877	-0-	37229	2	1	4	Y	5830	5831	1	18	8	214
								6413	9									
12	51367	X	39044	-0-		-12323	-0-	33343	2	124	4	Y	5070	5013	1			271
								5577	9									
01	46402	X	46402	-0-		-0-	-0-	39866	2	27	4	Y	5917	5835	1	74	8	279
								6509	9									
02	42954	X	42954	-0-		-0-	-0-	37166	2	4	4	Y	5258	5359	1	1	8	177
								5784	9									
03	41778	X	41778	-0-		-0-	-0-	35775	2	61	4	Y	5402	5298	1	13	8	268
								5942	9									
04	37560	X	20351	-0-		-17209	-0-	17569	2	2782	9	Y	2529	2723	1	18	8	56

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19020	X	19013	-0-		-7	-0-	17551	2	1462	9	Y	1329	1327	1	6	8	48
12	19654	X	1038	-0-		-18616	-0-	949	2	4	4	Y	77	121	1			4
								85	9									
01	19685	X	10242	-0-		-9443	-0-	9393	2	6	4	Y	766	714	1	22	8	34
								843	9									
02	17780	X	11732	-0-		-6048	-0-	10783	2	1	4	Y	862	868	1			28
								948	9									
03	19685	X	11556	-0-		-8129	-0-	10591	2	18	4	Y	861	840	1	7	8	42
								947	9									
04	19020	X	14530	-0-		-4490	-0-	13266	2	1264	9	Y	1149	1155	1	11	8	25

STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45090	X	32389	-0-		-12701	-0-	88	1	28872	2	Y	2876	2753	0	113	1	288
								265	4	3164	9			13	8			
12	44485	X	25641	-0-		-18844	-0-	72	1	23270	2	Y	2081	2172	0	87	1	110
								10	4	2289	9							
01	42997	X	20922	-0-		-22075	-0-	59	1	18432	2	Y	2205	2138	0	62	1	113
								5	4	2426	9			2	8			
02	35868	X	25334	-0-		-10534	-0-	46	1	23020	2	Y	2060	1936	0	68	1	159
								2	4	2266	9			10	8			
03	36673	X	17917	-0-		-18756	-0-	53	1	15568	2	Y	2076	1999	0	50	1	184
								12	4	2284	9			2	8			
04	32400	X	8293	-0-		-24107	-0-	19	1	6875	2	Y	1216	1236	0	17	1	146
								61	4	1338	9			1	8			

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284362 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31920	X	31846	-0-		-74	-0-	29438	2	1	4	Y	2188	2193	1	7	8	75
								2407	9									
12	32984	X	30398	-0-		-2586	-0-	28336	2	106	4	Y	1778	1766	1			87
								1956	9									
01	32767	X	30000	-0-		-2767	-0-	27836	2	19	4	Y	1950	1924	1	28	8	85
								2145	9									
02	29148	X	28001	-0-		-1147	-0-	25784	2	3	4	Y	2013	2033	1			65
								2214	9									
03	32271	X	28357	-0-		-3914	-0-	26172	2	45	4	Y	1945	1911	1	6	8	93
								2140	9									
04	31230	X	28187	-0-		-3043	-0-	26071	2	2116	9	Y	1924	1966	1	10	8	41

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY 7 WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19620	X	15655	-0-		-3965	-0-		12822	2	2833	9	Y	2575	2535	0	35	1	197
															1	8			
12	18693	X	3243	-0-		-15450	-0-		2656	2	587	9	Y	534	649	0	2	1	79
															1	8			
01	17267	X	16840	-0-		-427	-0-		13541	2	3299	9	Y	2999	2387	0	402	1	259
															30	8			
02	13449	X	13449	-0-		-0-	-0-		10733	2	2716	9	Y	2469	2539	0	12	1	162
															15	8			
03	15502	X	15502	-0-		-0-	-0-		12784	2	2718	9	Y	2471	2554	0	14	1	55
															10	8			
*04	16032	X	16032	-0-		-0-	-0-		13355	2	2677	9	Y	2434	2413	0	10	1	50
															16	8			

STATE APACHE 57 XL1 WELL #: 1501H RRCID -> 284605 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24840	X	24656	-0-		-184	-0-		65	1	21570	2	Y	2692	2520	0	91	1	269
									60	4	2961	9			37	8			
12	25668	X	25092	-0-		-576	-0-		67	1	21793	2	Y	2938	2962	0	88	1	157
									3232	9									
01	25079	X	23711	-0-		-1368	-0-		66	1	20586	2	Y	2781	2714	0	75	1	142
									3059	9					7	8			
02	23016	X	9492	-0-		-13524	-0-		14	1	6927	2	Y	2319	2245	0	22	1	183
									2551	9					11	8			
03	25482	X	19047	-0-		-6435	-0-		56	1	16351	2	Y	2388	2296	0	57	1	212
									13	4	2627	9			6	8			
04	24660	X	17637	-0-		-7023	-0-		41	1	15043	2	Y	2244	2143	0	40	1	269
									85	4	2468	9			4	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1109H RRCID -> 284638 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	-0-	-0-		-6300	-0-						Y	-0-					-0-
12	5642	X	3567	-0-		-2075	-0-		9	1	3046	2	Y	463	427	0	11	1	25
									3	4	509	9							
01	5487	X	4634	-0-		-853	-0-		13	1	4034	2	Y	531	515	0	13	1	27
									3	4	584	9			1	8			
02	5620	X	5620	-0-		-0-	-0-		10	1	5112	2	Y	452	428	0	14	1	35
									1	4	497	9			2	8			
03	4593	X	4593	-0-		-0-	-0-		14	1	4082	2	Y	444	426	0	13	1	39
									9	4	488	9			1	8			
*04	5017	X	5017	-0-		-0-	-0-		12	1	4340	2	Y	554	517	0	9	1	67
									56	4	609	9							

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 37H RRCID -> 284639 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19440	X	18719	-0-		-721	-0-		16060	2	2659	9	Y	2417	2403	0	45	1	156
															4	8			
12	20088	X	18769	-0-		-1319	-0-		16331	2	2438	9	Y	2216	2181	0	10	1	171
															10	8			
01	20088	X	17956	-0-		-2132	-0-		15705	2	2251	9	Y	2046	1979	0	21	1	171
															46	8			
02	17373	X	17373	-0-		-0-	-0-		15010	2	2363	9	Y	2148	2134	0	17	1	146
															22	8			
03	18445	X	17626	-0-		-819	-0-		15631	2	1995	9	Y	1814	1785	0	19	1	143
															13	8			
04	17850	X	13884	-0-		-3966	-0-		11891	2	1993	9	Y	1812	1599	0	8	1	328
															20	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1108H RRCID -> 284644 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	1395	X	432	-0-	-963	-0-	1	1	408	2	Y	19	16	0	2	1	1
							2	4	21	9							
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284836 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661

11	33426	X	33426	-0-	-0-	-0-	27927	2	5499	9	Y	4999	4848	0	100	1	159
													24	8			
12	34255	X	33395	-0-	-860	-0-	28010	2	5385	9	Y	4895	4853	0	94	1	107
01	34565	X	31257	-0-	-3308	-0-	26100	2	5157	9	Y	4688	4609	0	79	1	103
													4	8			
02	28523	X	28523	-0-	-0-	-0-	24121	2	1	4	Y	4001	3940	0	65	1	99
							4401	9									
03	32151	X	32151	-0-	-0-	-0-	31	1	27361	2	Y	4326	4264	0	81	1	75
							4759	9					5	8			
04	30090	X	29245	-0-	-845	-0-	37	1	24713	2	Y	4086	4017	0	51	1	90
							4495	9					3	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284854 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10676 - 21585

11	26198	X	26198	-0-	-0-	-0-	20390	2	5808	9	Y	5280	5185	0	70	1	59
													28	8			
12	25353	X	25353	-0-	-0-	-0-	19580	2	5773	9	Y	5248	5218	0	74	1	15
01	24267	X	24267	-0-	-0-	-0-	18501	2	5766	9	Y	5242	5130	0	63	1	60
													4	8			
02	26123	X	26123	-0-	-0-	-0-	20040	2	6083	9	Y	5530	5494	0	60	1	36
03	29722	X	29722	-0-	-0-	-0-	15	1	22935	2	Y	6156	6056	0	75	1	55
							6772	9					6	8			
*04	30802	X	30802	-0-	-0-	-0-	22	1	23839	2	Y	6310	6248	0	62	1	52
							6941	9					3	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 101H RRCID -> 284914 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325

11	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	11527	2	65	4	Y	897	854	0	38	1	22
							987	9					7	8			
12	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	12466	2	1	4	Y	1215	1184	0	40	1	13
							1337	9									
01	13578	X	11768	-0-	-1810	-0-	10366	2	4	4	Y	1271	1221	0	30	1	32
							1398	9					1	8			
02	12264	X	11502	-0-	-762	-0-	9919	2	14	4	Y	1426	1388	0	28	1	35
							1569	9					7	8			
03	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	12307	2	13	4	Y	1614	1593	0	24	1	31
							1775	9					1	8			
*04	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	12607	2	47	4	Y	1650	1629	0	20	1	31
							1815	9					1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 102H RRCID -> 284957 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	3754	2	47	4	Y	869	851	0	11	1	22
							956	9					5	8			
12	4681	X	4599	-0-	-82	-0-	3798	2	1	4	Y	727	729	0	12	1	8
							800	9									
01	4681	X	3318	-0-	-1363	-0-	2740	2	2	4	Y	524	510	0	8	1	13
							576	9					1	8			
02	7868	X	4559	-0-	-3309	-0-	3699	2	5	4	Y	777	755	0	12	1	19
							855	9					4	8			
03	5766	X	4840	-0-	-926	-0-	4056	2	8	4	Y	705	701	0	8	1	14
							776	9					1	8			
04	4770	X	4657	-0-	-113	-0-	3896	2	28	4	Y	666	661	0	6	1	13
							733	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 204H RRCID -> 284962 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17367	X	17367	-0-	-0-	-0-	14864	2	5	4	Y	2271	2330	0	57	1	223
							2498	9					11	8			
12	15998	X	15998	-0-	-0-	-0-	13569	2	2429	9	Y	2208	2286	0	47	1	98
01	17019	X	14689	-0-	-2330	-0-	12317	2	2372	9	Y	2156	2075	0	38	1	139
													2	8			
02	15344	X	14728	-0-	-616	-0-	12509	2	2219	9	Y	2017	2001	0	34	1	111
													10	8			
03	19291	X	19291	-0-	-0-	-0-	37	1	16758	2	Y	2269	2199	0	50	1	129
							2496	9					2	8			
*04	19889	X	19889	-0-	-0-	-0-	17366	2	2523	9	Y	2294	2256	0	38	1	128
													1	8			

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285009 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33180	X	30220	-0-	-2960	-0-	25867	2	4353	9	Y	3957	3807	0	101	1	125
													26	8			
12	34286	X	33889	-0-	-397	-0-	29112	2	4777	9	Y	4343	4271	0	102	1	95
01	34286	X	30839	-0-	-3447	-0-	26705	2	4134	9	Y	3758	3681	0	85	1	82
													5	8			
02	28784	X	27413	-0-	-1371	-0-	23506	2	1	4	Y	3551	3476	0	70	1	87
							3906	9									
03	36015	X	36015	-0-	-0-	-0-	36	1	31559	2	Y	4018	3926	0	103	1	69
							4420	9					7	8			
04	32790	X	31038	-0-	-1752	-0-	40	1	26896	2	Y	3729	3665	0	48	1	82
							4102	9					3	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1111H RRCID -> 285022 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18120	X	16021	-0-	-2099	-0-	14064	2	85	4	Y	1702	1648	0	41	1	43
							1872	9					7	8			
12	18724	X	12361	-0-	-6363	-0-	10718	2	1	4	Y	1493	1486	0	33	1	17
							1642	9									
01	18724	X	12803	-0-	-5921	-0-	11263	2	5	4	Y	1395	1345	0	31	1	35
							1535	9					1	8			
02	14952	X	10431	-0-	-4521	-0-	8916	2	13	4	Y	1365	1334	0	26	1	34
							1502	9					6	8			
03	16554	X	8990	-0-	-7564	-0-	7648	2	12	4	Y	1209	1204	0	15	1	23
							1330	9					1	8			
04	16020	X	9163	-0-	-6857	-0-	7730	2	44	4	Y	1263	1249	0	12	1	24
							1389	9					1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1115H RRCID -> 285024 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14250	X	1875	-0-	-12375	-0-	1345	2	49	4	Y	437	444	0	4	1	11
							481	9					6	8			
12	14725	X	415	-0-	-14310	-0-	115	2	1	4	Y	272	280	0			3
							299	9									
01	14725	X	110	-0-	-14615	-0-	10	2	1	4	Y	90	91	0			2
							99	9									
02	12740	X	5274	-0-	-7466	-0-	4181	2	6	4	Y	988	943	0	17	1	25
							1087	9					5	8			
03	10044	X	7138	-0-	-2906	-0-	5942	2	9	4	Y	1079	1071	0	11	1	21
							1187	9					1	8			
*04	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	5648	2	33	4	Y	1015	1008	0	8	1	19
							1117	9					1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1105H RRCID -> 285025 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	10912	2	1263	9	Y	1148	1131	0	37	1	194
													8	8			
12	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	10880	2	1318	9	Y	1198	1154	0	35	1	203
01	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	11781	2	1426	9	Y	1296	1257	0	34	1	206
													2	8			
02	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	11589	2	1124	9	Y	1022	1011	0	29	1	183
													5	8			
03	12586	X	5599	-0-	-6987	-0-	4921	2	678	9	Y	616	561	0	14	1	223
													1	8			
04	12780	X	11014	-0-	-1766	-0-	9690	2	1324	9	Y	1204	1171	0	21	1	234
													1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 211H RRCID -> 285028 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24241	X	24241	-0-	-0-	-0-	20410	2	89	4	Y	3402	3294	0	68	1	86
							3742	9					26	8			
12	23390	X	23390	-0-	-0-	-0-	19816	2	1	4	Y	3248	3235	0	63	1	36
							3573	9									
01	21700	X	21618	-0-	-82	-0-	18371	2	5	4	Y	2947	2853	0	52	1	75
							3242	9					3	8			
02	24252	X	24252	-0-	-0-	-0-	20386	2	29	4	Y	3488	3386	0	75	1	86
							3837	9					16	8			
03	26289	X	26289	-0-	-0-	-0-	22370	2	17	4	Y	3547	3505	0	56	1	68
							3902	9					4	8			
*04	25093	X	25093	-0-	-0-	-0-	21281	2	59	4	Y	3412	3372	0	42	1	64
							3753	9					2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 202H RRCID -> 285121 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20550	X	14501	-0-	-6049	-0-	12792	2	5	4	Y	1549	1623	0	41	1	152
							1704	9					4	8			
12	18383	X	12041	-0-	-6342	-0-	10524	2	1517	9	Y	1379	1436	0	34	1	61
01	18383	X	11624	-0-	-6759	-0-	10173	2	1451	9	Y	1319	1265	0	29	1	85
													1	8			
02	15176	X	6100	-0-	-9076	-0-	5099	2	1001	9	Y	910	929	0	12	1	50
													4	8			
03	15686	X	11168	-0-	-4518	-0-	4	1	9693	2	Y	1337	1284	0	26	1	76
							1471	9					1	8			
04	14490	X	10647	-0-	-3843	-0-	9248	2	1399	9	Y	1272	1260	0	17	1	71

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 307H RRCID -> 285134 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	1455	-0-	-2505	-0-	1316	2	139	9	Y	126	363	1	7	8	413
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	203					616
01	4247	X	1022	-0-	-3225	-0-	771	2	251	9	Y	228	346	1	1	8	497
02	3836	X	55	-0-	-3781	-0-	37	2	18	9	Y	16	373	1			140
03	2170	X	126	-0-	-2044	-0-	117	2	9	9	Y	8					148
04	1470	X	1159	-0-	-311	-0-	984	2	175	9	Y	159	2	1	1	8	304

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1502H RRCID -> 285135 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	7470	-0-	-840	-0-	6745	2	725	9	Y	659	573	0	24	1	111
													2	8			
12	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	7518	2	828	9	Y	753	776	0	26	1	62
01	8091	X	5457	-0-	-2634	-0-	4872	2	585	9	Y	532	515	0	15	1	64
02	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7178	2	628	9	Y	571	569	0	20	1	46
03	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	8604	2	796	9	Y	724	698	0	26	1	45
													1	8			
*04	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	9539	2	735	9	Y	668	650	0	21	1	42

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2101H RRCID -> 285136 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	8862	-0-	-1878	-0-	7542	2	1320	9	Y	1200	1481	1	7	8	251
12	10602	X	9108	-0-	-1494	-0-	7731	2	1377	9	Y	1252	1227	1			276
01	9889	X	8920	-0-	-969	-0-	7600	2	1320	9	Y	1200	1148	1	1	8	327
02	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	6959	2	1372	9	Y	1247	1264	1			310
03	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	7258	2	1277	9	Y	1161	1227	1	1	8	243
*04	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	7813	2	1317	9	Y	1197	1241	1	1	8	198

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1506H RRCID -> 285137 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17700	X	13656	-0-	-4044	-0-	11736	2	1920	9	Y	1745	1565	0	40	1	297
													8	8			
12	18290	X	14386	-0-	-3904	-0-	12142	2	2244	9	Y	2040	2120	0	48	1	169
01	17763	X	14760	-0-	-3003	-0-	12323	2	2437	9	Y	2215	2070	0	44	1	268
													2	8			
02	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	13881	2	2567	9	Y	2334	2368	0	43	1	191
03	18399	X	18399	-0-	-0-	-0-	15651	2	2748	9	Y	2498	2475	0	54	1	158
													2	8			
*04	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	15398	2	2618	9	Y	2380	2358	0	28	1	151
													1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285138 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21990	X	16524	-0-	-5466	-0-	15412	2	1112	9	Y	1011	1073	1			54
12	22593	X	22593	-0-	-0-	-0-	21014	2	1579	9	Y	1435	1406	1			83
01	21018	X	17394	-0-	-3624	-0-	15969	2	1425	9	Y	1295	1229	1			149
02	18760	X	8355	-0-	-10405	-0-	7485	2	870	9	Y	791	901	1			39
03	22599	X	5741	-0-	-16858	-0-	3	1	4487	2	Y	1137	1123	1			53
							1251	9									
04	21870	X	13934	-0-	-7936	-0-	20	1	12165	2	Y	1590	1589	1			54
							1749	9									

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285139 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39300	X	21395	-0-	-17905	-0-	20159	2	1236	9	Y	1124	1180	1			58
12	27466	X	410	-0-	-27056	-0-	21	2	389	9	Y	354	391	1			21
01	28737	X	7919	-0-	-20818	-0-	7181	2	22	4	Y	651	597	1			75
							716	9									
02	35358	X	35358	-0-	-0-	-0-	32052	2	3306	9	Y	3005	2931	1			149
03	58776	X	58776	-0-	-0-	-0-	40	1	51905	2	Y	6210	6072	1			287
							6831	9									
*04	29497	X	29497	-0-	-0-	-0-	43	1	26442	2	Y	2738	2933	1			92
							3012	9									

EXCELSIOR 7 WELL #: 8H RRCID -> 285140 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	9010	-0-	-860	-0-	7042	2	1968	9	Y	1789	1758	0	21	1	391
													1	8			
12	10199	X	188	-0-	-10011	-0-	129	2	59	9	Y	54	49	0			396
01	10199	X	6533	-0-	-3666	-0-	4715	2	1818	9	Y	1653	1229	0	5	1	805
													10	8			
02	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	6688	2	2764	9	Y	2513	2861	0	7	1	441
													9	8			
03	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	7167	2	3463	9	Y	3148	2822	0	7	1	753
													7	8			
*04	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	8121	2	3157	9	Y	2870	3059	0	6	1	548
													10	8			

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 304H RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	965	-0-	-8575	-0-	572	2	393	9	Y	357	2	1	1	8	889
12	14942	X	6091	-0-	-8851	-0-	5049	2	1042	9	Y	947	1221	1			615
01	14942	X	8518	-0-	-6424	-0-	7454	2	48	4	Y	924	805	1	1	8	733
							1016	9									
02	14672	X	656	-0-	-14016	-0-	351	2	121	4	Y	167	685	1			215
							184	9									
03	12927	X	7972	-0-	-4955	-0-	6809	2	75	4	Y	989	773	1	1	8	430
							1088	9									
*04	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	9815	2	220	4	Y	1312	1155	1	1	8	586
							1443	9									

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	14953	2	1310	9	Y	1191	605	1	5	8	908
12	16926	X	15537	-0-	-1389	-0-	14530	2	1007	9	Y	915	1499	1			324
01	16926	X	11110	-0-	-5816	-0-	10458	2	40	4	Y	556	412	1	1	8	467
							612	9									
02	15288	X	522	-0-	-14766	-0-	339	2	67	4	Y	105	270	1			302
							116	9									
03	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	16035	2	70	4	Y	706	789	1	1	8	218
							777	9									
04	16260	X	8675	-0-	-7585	-0-	7970	2	166	4	Y	490	205	1			503
							539	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	2702	-0-	-2458	-0-	1796	2	906	9	Y	824	804	0	3	1	54
12	5332	X	2909	-0-	-2423	-0-	1876	2	1033	9	Y	939	917	0	1	1	73
													2	8			
01	5332	X	2993	-0-	-2339	-0-	2006	2	987	9	Y	897	879	0	2	1	76
													13	8			
02	2520	X	855	-0-	-1665	-0-	73	2	782	9	Y	711	732	0	6	8	49
03	2914	X	1319	-0-	-1595	-0-	861	2	458	9	Y	416	427	0	1	1	33
													4	8			
04	2910	X	27	-0-	-2883	-0-	2	2	25	9	Y	23	49	0	3	8	4

STATE VIKING E 7 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566

11	17388	X	17388	-0-	-0-	-0-	13408	2	3980	9	Y	3618	3099	0	35	1	680
													5	8			
12	27756	X	27756	-0-	-0-	-0-	21347	2	6409	9	Y	5826	5786	0	12	1	696
													12	8			
01	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	13222	2	4093	9	Y	3721	4209	0	16	1	140
													52	8			
02	16240	X	12013	-0-	-4227	-0-	9371	2	2642	9	Y	2402	2381	0	10	1	127
													24	8			
03	24955	X	11189	-0-	-13766	-0-	8763	2	2426	9	Y	2205	2147	0	10	1	163
													12	8			
04	24150	X	8052	-0-	-16098	-0-	6585	2	1467	9	Y	1334	1369	0	4	1	112
													12	8			

STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647

11	4050	X	2580	-0-	-1470	-0-	1677	2	903	9	Y	821	909	0	4	1	155
													1	8			
12	4185	X	2179	-0-	-2006	-0-	1418	2	761	9	Y	692	762	0	1	1	83
													1	8			
01	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	3583	2	1527	9	Y	1388	1401	0	4	1	53
													13	8			
02	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	4762	2	1735	9	Y	1577	1534	0	5	1	84
													7	8			
03	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	5505	2	1297	9	Y	1179	1164	0	6	1	87
													6	8			
*04	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	4741	2	585	9	Y	532	561	0	3	1	44
													11	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298

11	22770	X	15813	-0-	-6957	-0-	12629	2	92	4	Y	2811	2727	0	39	1	71
							3092	9					17	8			
12	27404	X	17454	-0-	-9950	-0-	14440	2	1	4	Y	2739	2725	0	55	1	30
							3013	9									
01	27404	X	15263	-0-	-12141	-0-	12707	2	4	4	Y	2320	2245	0	43	1	59
							2552	9					3	8			
02	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	12442	2	18	4	Y	2351	2300	0	41	1	58
							2586	9					11	8			
03	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	13881	2	14	4	Y	2520	2495	0	31	1	49
							2772	9					3	8			
*04	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	13488	2	48	4	Y	2560	2536	0	23	1	48
							2816	9					2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285228 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25770	X	21602	-0-	-4168		-0-	161	1	20531	2	Y	815	773	0	74	1	64
								13	4	897	9			12	8			
12	26629	X	18507	-0-	-8122		-0-	156	1	17631	2	Y	619	566	0	61	1	56
								39	4	681	9							
01	26257	X	14891	-0-	-11366		-0-	192	1	14221	2	Y	424	408	0	44	1	26
								12	4	466	9			2	8			
02	23716	X	4482	-0-	-19234		-0-	116	1	4077	2	Y	259	257	0	11	1	17
								4	4	285	9							
03	23870	X	14431	-0-	-9439		-0-	188	1	13351	2	Y	802	722	0	50	1	45
								10	4	882	9			2	8			
04	21600	X	9646	-0-	-11954		-0-	171	1	9208	2	Y	161	170	0	27	1	8
								90	4	177	9			1	8			

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34530	X	26267	-0-	-8263		-0-	194	1	23743	2	Y	2104	2077	0	84	1	176
								16	4	2314	9			13	8			
12	35681	X	32902	-0-	-2779		-0-	259	1	29838	2	Y	2491	2328	0	98	1	241
								65	4	2740	9							
01	35557	X	28623	-0-	-6934		-0-	329	1	25693	2	Y	2346	2355	0	76	1	154
								20	4	2581	9			2	8			
02	40434	X	40434	-0-	-0-		-0-	469	1	36693	2	Y	2959	2821	0	93	1	199
								17	4	3255	9							
03	32891	X	26235	-0-	-6656		-0-	302	1	23466	2	Y	2228	2230	0	66	1	129
								16	4	2451	9			2	8			
*04	33745	X	33745	-0-	-0-		-0-	327	1	30126	2	Y	2836	2736	0	66	1	161
								172	4	3120	9			2	8			

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285240 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12360	X	9375	-0-	-2985		-0-	140	1	8604	2	Y	563	527	0	34	1	46
								12	4	619	9			6	8			
12	12772	X	4487	-0-	-8285		-0-	143	1	3773	2	Y	486	471	0	13	1	48
								36	4	535	9							
01	9765	X	7144	-0-	-2621		-0-	212	1	6355	2	Y	513	507	0	20	1	33
								13	4	564	9			1	8			
02	8820	X	2345	-0-	-6475		-0-	158	1	1881	2	Y	273	282	0	5	1	19
								6	4	300	9							
03	9703	X	9164	-0-	-539		-0-	208	1	8344	2	Y	546	503	0	30	1	31
								11	4	601	9			1	8			
04	9390	X	5949	-0-	-3441		-0-	164	1	5239	2	Y	417	409	0	15	1	23
								87	4	459	9			1	8			

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285337 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10374 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36648	X	36648	-0-	-0-		-0-	199	1	33942	2	Y	2264	2166	0	129	1	186
								17	4	2490	9			18	8			
12	37485	X	37485	-0-	-0-		-0-	213	1	34864	2	Y	2140	2002	0	121	1	203
								54	4	2354	9							
01	37882	X	36195	-0-	-1687		-0-	279	1	32864	2	Y	2759	2676	0	103	1	180
								17	4	3035	9			3	8			
02	34160	X	32324	-0-	-1836		-0-	338	1	30119	2	Y	1686	1671	0	83	1	112
								12	4	1855	9							
03	37820	X	35272	-0-	-2548		-0-	267	1	32560	2	Y	2210	2099	0	94	1	126
								14	4	2431	9			3	8			
04	36600	X	33607	-0-	-2993		-0-	244	1	30957	2	Y	2070	2007	0	71	1	116
								129	4	2277	9			2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285338 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10584 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37710	X	31464	-0-	-6246	-0-	170	1	27845	2	Y	3123	3072	0	91	1	265
							14	4	3435	9			17	8			
12	38967	X	31599	-0-	-7368	-0-	189	1	28023	2	Y	3035	2916	0	87	1	297
							48	4	3339	9							
01	56763	X	56763	-0-	-0-	-0-	403	1	51134	2	Y	4728	4568	0	143	1	310
							25	4	5201	9			4	8			
02	37184	X	37184	-0-	-0-	-0-	375	1	33317	2	Y	3162	3176	0	82	1	214
							14	4	3478	9							
03	33604	X	32011	-0-	-1593	-0-	250	1	28593	2	Y	2868	2835	0	77	1	166
							13	4	3155	9			4	8			
04	32520	X	29061	-0-	-3459	-0-	221	1	25778	2	Y	2677	2633	0	55	1	153
							117	4	2945	9			2	8			

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3790	-0-	-440	-0-	3520	2	270	9	Y	245	190	1	10	8	472
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	233	169	1			536
01	4371	X	2227	-0-	-2144	-0-	1996	2	231	9	Y	210	201	1	1	8	544
02	3528	X	15	-0-	-3513	-0-	13	2	2	9	Y	2	194	1			352
03	3906	X	452	-0-	-3454	-0-	451	2	1	9	Y	1	1	1			352
04	3780	X	1524	-0-	-2256	-0-	1437	2	87	9	Y	79	3	1	1	8	427

LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16110	X	14485	-0-	-1625	-0-	11462	2	3023	9	Y	2748	2766	1	3	8	87
12	17453	X	15142	-0-	-2311	-0-	11825	2	35	4	Y	2984	2951	1			120
							3282	9									
01	17701	X	12868	-0-	-4833	-0-	10255	2	2613	9	Y	2375	2412	1	2	8	81
02	15372	X	9224	-0-	-6148	-0-	7322	2	1902	9	Y	1729	1728	1	5	8	77
03	17019	X	14706	-0-	-2313	-0-	11581	2	10	4	Y	2832	2838	1			71
							3115	9									
04	14640	X	13765	-0-	-875	-0-	11100	2	2665	9	Y	2423	2402	1			92

STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25710	X	24305	-0-	-1405	-0-	21865	2	2440	9	Y	2218	2108	0	83	1	78
													13	8			
12	27590	X	21966	-0-	-5624	-0-	20565	2	1401	9	Y	1274	1243	0	80	1	29
01	27590	X	22625	-0-	-4965	-0-	21061	2	1	4	Y	1421	1331	0	73	1	44
							1563	9					2	8			
02	24248	X	19095	-0-	-5153	-0-	30	1	17388	2	Y	1523	1418	0	53	1	96
							2	4	1675	9							
03	26660	X	22668	-0-	-3992	-0-	21	1	19892	2	Y	2477	2452	0	63	1	55
							30	4	2725	9			3	8			
04	24300	X	21418	-0-	-2882	-0-	21	1	18235	2	Y	2842	2763	0	46	1	87
							36	4	3126	9			1	8			

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25727	X	25727	-0-	-0-	-0-	23736	2	1991	9	Y	1810	1802	1			96
12	24459	X	22604	-0-	-1855	-0-	20781	2	1823	9	Y	1657	1657	1			96
01	22072	X	19146	-0-	-2926	-0-	17538	2	1608	9	Y	1462	1390	1			168
02	24024	X	13875	-0-	-10149	-0-	12603	2	1272	9	Y	1156	1267	1			57
03	26598	X	18035	-0-	-8563	-0-	13	1	16328	2	Y	1540	1526	1			71
							1694	9									
04	25740	X	20079	-0-	-5661	-0-	30	1	18270	2	Y	1617	1634	1			54
							1779	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30540	X	8902	-0-	-21638	-0-	7773	2	1129	9	Y	1026	1093	1			55
12	31031	X	6034	-0-	-24997	-0-	5355	2	679	9	Y	617	637	1			35
01	31031	X	2063	-0-	-28968	-0-	1570	2	493	9	Y	448	431	1			52
02	28028	X	5793	-0-	-22235	-0-	5097	2	696	9	Y	633	654	1			31
03	28024	X	6256	-0-	-21768	-0-	4	1	5482	2	Y	700	699	1			32
							770	9									
04	8910	X	7849	-0-	-1061	-0-	11	1	6762	2	Y	978	977	1			33
							1076	9									

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285571 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35760	X	35402	-0-	-358	-0-	32268	2	3134	9	Y	2849	2871	1			151
12	36952	X	35454	-0-	-1498	-0-	32075	2	3379	9	Y	3072	3044	1			179
01	36952	X	36328	-0-	-624	-0-	32959	2	3369	9	Y	3063	2890	1			352
02	34944	X	31211	-0-	-3733	-0-	28369	2	2842	9	Y	2584	2808	1			128
03	38688	X	33285	-0-	-5403	-0-	23	1	30196	2	Y	2787	2787	1			128
							3066	9									
04	35400	X	31589	-0-	-3811	-0-	47	1	28737	2	Y	2550	2593	1			85
							2805	9									

JAWS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10557 - 18038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	238	1	12285	2	N	937	909	1			396
							1031	9									
12	13423	X	11497	-0-	-1926	-0-	244	1	10332	2	N	837	912	1			321
							921	9									
01	12989	X	6430	-0-	-6559	-0-	165	1	5606	2	N	448	184	1	10	8	575
							166	4	493	9							
02	12656	X	5437	-0-	-7219	-0-	182	1	4837	2	N	380	552	1	4	8	399
							418	9									
03	14012	X	4281	-0-	-9731	-0-	544	1	2088	2	N	354	362	1			391
							1260	4	389	9							
04	13560	X	9299	-0-	-4261	-0-	571	1	7840	2	N	807	899	1	12	8	287
							888	9									

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286173 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31050	X	31050	-0-	-0-	-0-	27870	2	3180	9	Y	2891	2762	0	105	1	84
													17	8			
12	30349	X	27729	-0-	-2620	-0-	25076	2	2653	9	Y	2412	2359	0	91	1	46
01	34093	X	34093	-0-	-0-	-0-	30552	2	3541	9	Y	3219	3089	0	100	1	72
													4	8			
02	29680	X	24079	-0-	-5601	-0-	21849	2	2230	9	Y	2027	2001	0	63	1	35
03	32736	X	29322	-0-	-3414	-0-	16	1	26348	2	Y	2689	2537	0	74	1	110
							2958	9					3	8			
04	33000	X	25273	-0-	-7727	-0-	5	1	22943	2	Y	2114	2109	0	51	1	62
							2325	9					2	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 103H RRCID -> 286194 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	7665	2	49	4	Y	1939	1901	0	22	1	49
							2133	9					11	8			
12	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	9289	2	1	4	Y	2249	2243	0	30	1	25
							2474	9									
01	10137	X	9673	-0-	-464	-0-	7621	2	3	4	Y	1863	1816	0	22	1	48
							2049	9					2	8			
02	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	8751	2	12	4	Y	2141	2094	0	32	1	53
							2355	9					10	8			
03	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	9952	2	10	4	Y	2243	2230	0	21	1	43
							2467	9					2	8			
*04	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	10592	2	38	4	Y	1886	1875	0	17	1	36
							2075	9					1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286199 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34710	X	31760	-0-	-2950	-0-	30168	2	7	4	Y	1441	1445	1	3	8	37
							1585	9									
12	41881	X	28916	-0-	-12965	-0-	28237	2	679	9	Y	617	640	1			14
01	42315	X	32749	-0-	-9566	-0-	31684	2	1065	9	Y	968	962	1			20
02	36540	X	28895	-0-	-7645	-0-	27771	2	1124	9	Y	1022	991	1			51
03	39494	X	31248	-0-	-8246	-0-	30151	2	1097	9	Y	997	1015	1			33
04	31770	X	29557	-0-	-2213	-0-	28651	2	906	9	Y	824	837	1			20

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286201 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26880	X	22478	-0-	-4402	-0-	20605	2	6	4	Y	1697	1706	1	4	8	44
							1867	9									
12	27776	X	24607	-0-	-3169	-0-	22197	2	2410	9	Y	2191	2185	1			50
01	27962	X	22539	-0-	-5423	-0-	20584	2	1955	9	Y	1777	1791	1			36
02	25228	X	20910	-0-	-4318	-0-	19042	2	1868	9	Y	1698	1649	1			85
03	24893	X	23923	-0-	-970	-0-	21668	2	2255	9	Y	2050	2068	1			67
04	23820	X	21216	-0-	-2604	-0-	18314	2	2902	9	Y	2638	2640	1			65

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286411 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 18923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30030	X	28095	-0-	-1935	-0-	24987	2	3108	9	Y	2825	2724	0	82	1	83
													12	8			
12	31031	X	28159	-0-	-2872	-0-	25353	2	2806	9	Y	2551	2505	0	80	1	49
01	34930	X	34930	-0-	-0-	-0-	31538	2	3392	9	Y	3084	2972	0	89	1	69
													3	8			
02	29222	X	29222	-0-	-0-	-0-	26266	2	2956	9	Y	2687	2644	0	65	1	47
03	30438	X	30438	-0-	-0-	-0-	16	1	27244	2	Y	2889	2735	0	79	1	119
							3178	9					3	8			
*04	29518	X	29518	-0-	-0-	-0-	6	1	26484	2	Y	2753	2729	0	60	1	81
							3028	9					2	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286412 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33120	X	28404	-0-	-4716	-0-	25466	2	2938	9	Y	2671	2552	0	93	1	77
													16	8			
12	34224	X	29527	-0-	-4697	-0-	26372	2	3155	9	Y	2868	2798	0	92	1	55
01	34069	X	29531	-0-	-4538	-0-	26585	2	2946	9	Y	2678	2587	0	83	1	60
													3	8			
02	29904	X	20796	-0-	-9108	-0-	18780	2	2016	9	Y	1833	1809	0	52	1	32
03	29822	X	25103	-0-	-4719	-0-	18	1	22467	2	Y	2380	2244	0	67	1	98
							2618	9					3	8			
04	28590	X	24971	-0-	-3619	-0-	6	1	22361	2	Y	2367	2340	0	53	1	70
							2604	9					2	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286413 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40860	X	40466	-0-	-394	-0-	35908	2	4558	9	Y	4144	3970	0	140	1	120
													28	8			
12	42222	X	41490	-0-	-732	-0-	36754	2	4736	9	Y	4305	4205	0	137	1	83
01	54910	X	54910	-0-	-0-	-0-	49114	2	5796	9	Y	5269	5064	0	165	1	118
													5	8			
02	39844	X	27980	-0-	-11864	-0-	24842	2	3138	9	Y	2853	2848	0	73	1	50
03	44113	X	40746	-0-	-3367	-0-	27	1	35857	2	Y	4420	4170	0	112	1	182
							4862	9					6	8			
04	53130	X	39264	-0-	-13866	-0-	9	1	34832	2	Y	4021	3995	0	86	1	119
							4423	9					3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286423 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28290	X	24701	-0-	-3589	-0-	22026	2	2675	9	Y	2432	2324	0	86	1	70
													18	8			
12	28520	X	24532	-0-	-3988	-0-	21883	2	2649	9	Y	2408	2350	0	82	1	46
01	27435	X	24202	-0-	-3233	-0-	21668	2	2534	9	Y	2304	2222	0	73	1	52
													3	8			
02	21644	X	21235	-0-	-409	-0-	19051	2	2184	9	Y	1985	1946	0	56	1	35
03	23963	X	22451	-0-	-1512	-0-	14	1	20075	2	Y	2147	2030	0	61	1	88
							2362	9					3	8			
04	23190	X	22559	-0-	-631	-0-	5	1	20161	2	Y	2175	2148	0	49	1	64
							2393	9					2	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286424 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10726 - 18520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36750	X	32334	-0-	-4416	-0-	29252	2	3082	9	Y	2802	2664	0	115	1	81
													18	8			
12	37975	X	30057	-0-	-7918	-0-	27173	2	2884	9	Y	2622	2559	0	93	1	51
01	37975	X	30794	-0-	-7181	-0-	27686	2	3108	9	Y	2825	2724	0	85	1	64
													3	8			
02	34412	X	31801	-0-	-2611	-0-	28905	2	2896	9	Y	2633	2573	0	78	1	46
03	35012	X	35012	-0-	-0-	-0-	22	1	31688	2	Y	3002	2822	0	100	1	123
							3302	9					3	8			
*04	32513	X	32513	-0-	-0-	-0-	8	1	29890	2	Y	2377	2353	0	75	1	70
							2615	9					2	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286426 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29220	X	24859	-0-	-4361	-0-	22033	2	2826	9	Y	2569	2480	0	77	1	75
													8	8			
12	30194	X	23314	-0-	-6880	-0-	20638	2	2676	9	Y	2433	2392	0	69	1	47
01	27807	X	5602	-0-	-22205	-0-	4940	2	662	9	Y	602	620	0	15	1	14
02	22624	X	16114	-0-	-6510	-0-	13845	2	2269	9	Y	2063	2004	0	37	1	36
03	25048	X	22851	-0-	-2197	-0-	14	1	20008	2	Y	2572	2441	0	58	1	106
							2829	9					3	8			
04	24240	X	22645	-0-	-1595	-0-	5	1	19933	2	Y	2461	2448	0	45	1	73
							2707	9					1	8			

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286455 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29730	X	27413	-0-	-2317	-0-	80	1	25159	2	Y	1976	1878	0	90	1	70
							2174	9					12	8			
12	30721	X	25172	-0-	-5549	-0-	57	1	23179	2	Y	1760	1732	0	75	1	23
							1936	9									
01	30721	X	25135	-0-	-5586	-0-	85	1	22882	2	Y	1971	1891	0	66	1	35
							2168	9					2	8			
02	25536	X	24996	-0-	-540	-0-	77	1	22705	2	Y	2001	1921	0	57	1	58
							13	4	2201	9							
03	28272	X	27890	-0-	-382	-0-	95	1	25382	2	Y	2179	2088	0	71	1	75
							16	4	2397	9			3	8			
04	27360	X	27059	-0-	-301	-0-	96	1	24615	2	Y	2059	1997	0	54	1	82
							83	4	2265	9			1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286597 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10284 - 20459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51180	X	35897	-0-	-15283	-0-	32122	2	123	4	Y	3320	3330	1	11	8	131
							3652	9									
12	52886	X	32885	-0-	-20001	-0-	30081	2	123	4	Y	2437	2433	1			135
							2681	9									
01	50034	X	31052	-0-	-18982	-0-	27906	2	60	4	Y	2805	2765	1	38	8	137
							3086	9									
02	42616	X	26573	-0-	-16043	-0-	23960	2	3	4	Y	2373	2427	1			83
							2610	9									
03	47182	X	25351	-0-	-21831	-0-	22861	2	48	4	Y	2220	2180	1	8	8	115
							2442	9									
04	35910	X	23843	-0-	-12067	-0-	21486	2	2357	9	Y	2143	2196	1	13	8	49

LINK VJ RANCH 23-11 C WELL #: 3H RRCID -> 286609 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11441 - 21662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	13652	2	9	4	Y	2897	2923	1	3	8	97
							3187	9									
12	19716	X	16521	-0-	-3195	-0-	13309	2	54	4	Y	2871	2843	1			125
							3158	9									
01	19716	X	14340	-0-	-5376	-0-	11713	2	2	4	Y	2386	2456	1	2	8	53
							2625	9									
02	16632	X	14779	-0-	-1853	-0-	11861	2	2918	9	Y	2653	2592	1	7	8	107
03	17422	X	15830	-0-	-1592	-0-	12700	2	13	4	Y	2834	2819	1			122
							3117	9									
04	16860	X	14309	-0-	-2551	-0-	11572	2	2737	9	Y	2488	2531	1			79

LINK VJ RANCH 23-11 D WELL #: 4H RRCID -> 286610 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11392 - 21604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22530	X	20157	-0-	-2373	-0-	16237	2	6	4	Y	3558	3602	1	4	8	119
							3914	9									
12	23281	X	19439	-0-	-3842	-0-	15606	2	56	4	Y	3434	3404	1			149
							3777	9									
01	23281	X	15247	-0-	-8034	-0-	12211	2	3036	9	Y	2760	2844	1	3	8	62
02	18704	X	17876	-0-	-828	-0-	14157	2	3719	9	Y	3381	3297	1	10	8	136
03	20708	X	20217	-0-	-491	-0-	16069	2	17	4	Y	3755	3730	1			161
							4131	9									
04	20040	X	18010	-0-	-2030	-0-	14304	2	3706	9	Y	3369	3423	1			107

LINK VJ RANCH 14-23 E WELL #: 5H RRCID -> 286611 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18278	X	18278	-0-	-0-	-0-	15056	2	3222	9	Y	2929	2932	1	4	8	93
12	16864	X	16677	-0-	-187	-0-	13546	2	28	4	Y	2821	2801	1			113
							3103	9									
01	16864	X	16309	-0-	-555	-0-	13294	2	3015	9	Y	2741	2757	1	4	8	93
02	15568	X	13828	-0-	-1740	-0-	11322	2	2506	9	Y	2278	2261	1	8	8	102
03	17236	X	14866	-0-	-2370	-0-	12204	2	7	4	Y	2414	2455	1			61
							2655	9									
04	16680	X	13717	-0-	-2963	-0-	11333	2	2384	9	Y	2167	2146	1			82

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286612 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29970	X	29710	-0-	-260	-0-	88	1	27190	2	Y	2211	2109	0	85	1	79
							2432	9					13	8			
12	30969	X	26642	-0-	-4327	-0-	62	1	24341	2	Y	2035	2014	0	73	1	27
							2239	9									
01	30969	X	29571	-0-	-1398	-0-	98	1	26915	2	Y	2325	2234	0	73	1	42
							2558	9					3	8			
02	26516	X	25516	-0-	-1000	-0-	82	1	23308	2	Y	1921	1843	0	65	1	55
							13	4	2113	9							
03	29357	X	28749	-0-	-608	-0-	102	1	26365	2	Y	2059	1960	0	81	1	70
							17	4	2265	9			3	8			
04	28410	X	27788	-0-	-622	-0-	102	1	25495	2	Y	1912	1843	0	62	1	76
							88	4	2103	9			1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19134	X	19134	-0-		-0-	-0-		15610	2	3524	9	Y	3204	3227	1	4	8	102
12	18076	X	18076	-0-		-0-	-0-		14589	2	38	4	Y	3135	3111	1			126
									3449	9									
01	18016	X	18016	-0-		-0-	-0-		14529	2	3487	9	Y	3170	3184	1	4	8	108
02	19124	X	14970	-0-		-4154	-0-		11979	2	2991	9	Y	2719	2696	1	9	8	122
03	21173	X	15913	-0-		-5260	-0-		12828	2	8	4	Y	2797	2848	1			71
									3077	9									
04	19140	X	14288	-0-		-4852	-0-		11602	2	2686	9	Y	2442	2420	1			93

LINK VJ RANCH 14-23 G WELL #: 7H RRCID -> 286640 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20940	X	20773	-0-		-167	-0-		16110	2	4663	9	Y	4239	4250	1	4	8	135
12	21638	X	21600	-0-		-38	-0-		16841	2	50	4	Y	4281	4244	1			172
									4709	9									
01	21142	X	12617	-0-		-8525	-0-		9391	2	3226	9	Y	2933	3003	1	2	8	100
02	16160	X	16160	-0-		-0-	-0-		12251	2	3909	9	Y	3554	3486	1	8	8	160
03	21759	X	21759	-0-		-0-	-0-		16360	2	16	4	Y	4894	4929	1	1	8	124
									5383	9									
*04	17948	X	17948	-0-		-0-	-0-		13395	2	4553	9	Y	4139	4105	1			158

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286653 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30960	X	29209	-0-		-1751	-0-		88	1	25819	2	Y	3002	2904	0	89	1	109
									3302	9					12	8			
12	31775	X	23590	-0-		-8185	-0-		58	1	20578	2	Y	2685	2685	0	73	1	36
									2954	9									
01	31775	X	26245	-0-		-5530	-0-		90	1	22802	2	Y	3048	2955	0	72	1	55
									3353	9					2	8			
02	27539	X	27539	-0-		-0-	-0-		87	1	24734	2	Y	2458	2379	0	62	1	72
									14	4	2704	9							
03	29171	X	28446	-0-		-725	-0-		101	1	25258	2	Y	2791	2694	0	70	1	97
									17	4	3070	9			2	8			
04	28230	X	25800	-0-		-2430	-0-		97	1	22811	2	Y	2554	2497	0	50	1	103
									83	4	2809	9			1	8			

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 28H RRCID -> 286667 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14370	X	12863	-0-		-1507	-0-		11196	2	1667	9	Y	1515	1515	0	29	1	98
															1	8			
12	14136	X	11164	-0-		-2972	-0-		9898	2	1266	9	Y	1151	1152	0	6	1	89
															2	8			
01	14136	X	10434	-0-		-3702	-0-		9037	2	1397	9	Y	1270	1229	0	11	1	108
															11	8			
02	11088	X	9409	-0-		-1679	-0-		8076	2	1333	9	Y	1212	1221	0	9	1	83
															7	8			
03	12276	X	7187	-0-		-5089	-0-		6120	2	1067	9	Y	970	967	0	7	1	77
															2	8			
04	11880	X	7042	-0-		-4838	-0-		5516	2	1526	9	Y	1387	1194	0	4	1	252
															14	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	5491	-0-	-1409	-0-	4449	2	1042	9	Y	947	953	0	12	1	61
													2	8			
12	6541	X	5494	-0-	-1047	-0-	4442	2	1052	9	Y	956	934	0	3	1	74
													6	8			
01	6510	X	5480	-0-	-1030	-0-	4550	2	930	9	Y	845	812	0	6	1	70
													31	8			
02	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	3973	2	574	9	Y	522	539	0	4	1	35
													14	8			
03	4836	X	4556	-0-	-280	-0-	4222	2	334	9	Y	304	301	0	5	1	23
													10	8			
04	4680	X	4347	-0-	-333	-0-	3592	2	755	9	Y	686	568	0	3	1	123
													15	8			

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969

11	34710	X	28854	-0-	-5856	-0-	79	1	26105	2	Y	2427	2337	0	81	1	87
							2670	9					15	8			
12	35867	X	27072	-0-	-8795	-0-	57	1	24598	2	Y	2197	2175	0	80	1	29
							2417	9									
01	33976	X	25292	-0-	-8684	-0-	81	1	22751	2	Y	2236	2155	0	67	1	40
							2460	9					3	8			
02	26404	X	24869	-0-	-1535	-0-	74	1	22420	2	Y	2148	2063	0	63	1	62
							12	4	2363	9							
03	29233	X	27996	-0-	-1237	-0-	91	1	25320	2	Y	2335	2236	0	78	1	80
							16	4	2569	9			3	8			
04	28290	X	26158	-0-	-2132	-0-	89	1	23565	2	Y	2206	2139	0	57	1	88
							77	4	2427	9			2	8			

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286678 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982

11	30780	X	26309	-0-	-4471	-0-	91	1	23488	2	Y	2482	2392	0	74	1	90
							2730	9					15	8			
12	31806	X	23216	-0-	-8590	-0-	63	1	20718	2	Y	2214	2205	0	69	1	30
							2435	9									
01	31806	X	26442	-0-	-5364	-0-	103	1	23504	2	Y	2577	2488	0	70	1	46
							2835	9					3	8			
02	25732	X	23004	-0-	-2728	-0-	87	1	20443	2	Y	2236	2164	0	53	1	65
							14	4	2460	9							
03	27838	X	25325	-0-	-2513	-0-	106	1	22466	2	Y	2486	2397	0	65	1	86
							18	4	2735	9			3	8			
04	26310	X	23701	-0-	-2609	-0-	104	1	21012	2	Y	2269	2214	0	48	1	91
							89	4	2496	9			2	8			

STATE MAGELLAN 7 WELL #: 23H RRCID -> 286679 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686

11	7170	X	5163	-0-	-2007	-0-	3734	2	1429	9	Y	1299	1269	0	9	1	77
12	7130	X	7124	-0-	-6	-0-	5470	2	1654	9	Y	1504	1476	0	3	1	101
													1	8			
01	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	6527	2	1707	9	Y	1552	1508	0	8	1	119
													18	8			
02	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	5848	2	1955	9	Y	1777	1726	0	6	1	155
													9	8			
03	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	6474	2	2146	9	Y	1951	1854	0	53	1	189
													10	8			
*04	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	6179	2	1824	9	Y	1658	1737	0	3	1	93
													14	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286830 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10694 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28980	X	27065	-0-	-1915	-0-	83	1	24894	2	Y	1898	1816	0	83	1	68
							2088	9					11	8			
12	30256	X	25505	-0-	-4751	-0-	60	1	23326	2	Y	1926	1883	0	85	1	26
							2119	9									
01	30256	X	28320	-0-	-1936	-0-	96	1	25936	2	Y	2080	1982	0	85	1	37
							2288	9					2	8			
02	26600	X	24980	-0-	-1620	-0-	80	1	22538	2	Y	2135	2046	0	64	1	62
							13	4	2349	9							
03	29233	X	27268	-0-	-1965	-0-	98	1	24654	2	Y	2272	2177	0	77	1	78
							17	4	2499	9			2	8			
04	27420	X	25126	-0-	-2294	-0-	96	1	23063	2	Y	1714	1666	0	57	1	68
							82	4	1885	9			1	8			

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286842 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10700 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30050	X	30050	-0-	-0-	-0-	115	1	26499	2	Y	3124	3012	0	86	1	113
							3436	9					14	8			
12	29574	X	26174	-0-	-3400	-0-	73	1	23539	2	Y	2329	2313	0	98	1	31
							2562	9									
01	29574	X	12266	-0-	-17308	-0-	66	1	10057	2	Y	1948	1904	0	38	1	35
							2143	9					2	8			
02	28056	X	11934	-0-	-16122	-0-	59	1	10182	2	Y	1530	1493	0	27	1	45
							10	4	1683	9							
03	31062	X	23924	-0-	-7138	-0-	112	1	20748	2	Y	2768	2654	0	60	1	96
							19	4	3045	9			3	8			
04	30060	X	23130	-0-	-6930	-0-	115	1	20080	2	Y	2578	2523	0	46	1	104
							99	4	2836	9			1	8			

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286886 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44370	X	40266	-0-	-4104	-0-	37109	2	1	4	Y	2869	2879	1	10	8	101
							3156	9									
12	45849	X	45105	-0-	-744	-0-	42241	2	157	4	Y	2461	2440	1			122
							2707	9									
01	46021	X	46021	-0-	-0-	-0-	42828	2	29	4	Y	2876	2833	1	38	8	127
							3164	9									
02	35923	X	35923	-0-	-0-	-0-	33354	2	4	4	Y	2332	2384	1			75
							2565	9									
03	39215	X	38716	-0-	-499	-0-	36116	2	62	4	Y	2307	2266	1	7	8	109
							2538	9									
04	37950	X	34096	-0-	-3854	-0-	31608	2	2488	9	Y	2262	2311	1	12	8	48

STATE RIO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287047 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10714 - 18139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37715	X	37715	-0-	-0-	-0-	34005	2	3710	9	Y	3373	3179	0	137	1	117
													22	8			
12	39357	X	39357	-0-	-0-	-0-	35131	2	4226	9	Y	3842	3733	0	136	1	90
01	39277	X	39277	-0-	-0-	-0-	35262	2	2	4	Y	3648	3496	0	122	1	116
							4013	9					4	8			
02	34420	X	34420	-0-	-0-	-0-	46	1	31075	2	Y	2996	2827	0	95	1	190
							3	4	3296	9							
03	38070	X	38070	-0-	-0-	-0-	33	1	34397	2	Y	3265	3264	0	115	1	72
							48	4	3592	9			4	8			
04	36570	X	33566	-0-	-3004	-0-	31	1	30123	2	Y	3054	2952	0	80	1	92
							53	4	3359	9			2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE RIO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287048 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10671 - 18048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36090	X	28345	-0-	-7745	-0-	22152	2	6193	9	Y	5630	5445	0	105	1	201
													17	8			
12	36239	X	27564	-0-	-8675	-0-	21628	2	5936	9	Y	5396	5370	0	98	1	129
01	33046	X	25802	-0-	-7244	-0-	20382	2	1	4	Y	4926	4809	0	83	1	160
							5419	9					3	8			
02	27048	X	20861	-0-	-6187	-0-	24	1	16908	2	Y	3570	3440	0	60	1	230
							2	4	3927	9							
03	29946	X	26216	-0-	-3730	-0-	18	1	20681	2	Y	4991	5025	0	81	1	112
							27	4	5490	9			3	8			
04	28350	X	23153	-0-	-5197	-0-	20	1	19934	2	Y	2877	2838	0	62	1	87
							34	4	3165	9			2	8			

STATE RIO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287068 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10667 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42150	X	34634	-0-	-7516	-0-	30140	2	4494	9	Y	4085	3887	0	125	1	144
													22	8			
12	37014	X	33991	-0-	-3023	-0-	29735	2	4256	9	Y	3869	3804	0	118	1	91
01	35402	X	31308	-0-	-4094	-0-	27527	2	1	4	Y	3436	3316	0	98	1	110
							3780	9					3	8			
02	32322	X	32322	-0-	-0-	-0-	33	1	28378	2	Y	3554	3346	0	91	1	227
							2	4	3909	9							
03	33612	X	33612	-0-	-0-	-0-	21	1	29593	2	Y	3606	3645	0	104	1	80
							31	4	3967	9			4	8			
04	32130	X	31762	-0-	-368	-0-	22	1	27413	2	Y	3900	3784	0	76	1	118
							37	4	4290	9			2	8			

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287245 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10750 - 20781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52024	X	52024	-0-	-0-	-0-	41564	2	10460	9	Y	9509	9255	0	155	1	304
													27	8			
12	51943	X	51943	-0-	-0-	-0-	41286	2	10657	9	Y	9688	9631	0	148	1	213
01	52421	X	41986	-0-	-10435	-0-	33811	2	8175	9	Y	7432	7368	0	109	1	164
													4	8			
02	48552	X	26001	-0-	-22551	-0-	20527	2	1	4	Y	4975	4958	0	58	1	123
							5473	9									
03	53754	X	33582	-0-	-20172	-0-	30	1	27007	2	Y	5950	5882	0	84	1	104
							6545	9					3	8			
04	52020	X	29959	-0-	-22061	-0-	36	1	24289	2	Y	5122	5052	0	60	1	112
							5634	9					2	8			

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287246 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10818 - 20775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36150	X	2119	-0-	-34031	-0-	1877	2	242	9	Y	220	257	0	6	1	7
													4	8			
12	34348	X	1614	-0-	-32734	-0-	1551	2	63	9	Y	57	58	0	5	1	1
01	34348	X	13727	-0-	-20621	-0-	10497	2	33	4	Y	2906	2812	0	28	1	64
							3197	9					3	8			
02	31055	X	31055	-0-	-0-	-0-	23892	2	7163	9	Y	6512	6359	0	55	1	162
03	38209	X	38209	-0-	-0-	-0-	34	1	30291	2	Y	7167	7118	0	77	1	125
							7884	9					9	8			
*04	39435	X	39435	-0-	-0-	-0-	47	1	31807	2	Y	6892	6796	0	64	1	152
							7581	9					5	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287248 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11212 - 20927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53730	X	41197	-0-	-12533	-0-	34458	2	6739	9	Y	6126	5964	0	119	1	195
													22	8			
12	55521	X	45381	-0-	-10140	-0-	37683	2	7698	9	Y	6998	6914	0	125	1	154
01	55521	X	46580	-0-	-8941	-0-	38921	2	7659	9	Y	6963	6843	0	116	1	153
													5	8			
02	43008	X	41342	-0-	-1666	-0-	34431	2	1	4	Y	6282	6190	0	90	1	155
							6910	9									
03	45933	X	45933	-0-	-0-	-0-	43	1	38336	2	Y	6867	6786	0	110	1	120
							7554	9					6	8			
*04	45817	X	45817	-0-	-0-	-0-	57	1	38427	2	Y	6666	6549	0	87	1	146
							7333	9					4	8			

LINK VJ RANCH 26-23 A WELL #: 1H RRCID -> 287261 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550

11	34680	X	24996	-0-	-9684	-0-	23488	2	1508	9	Y	1371	1411	1	7	8	78
12	35836	X	25567	-0-	-10269	-0-	22381	2	3186	9	Y	2896	2860	1			114
01	33449	X	25429	-0-	-8020	-0-	23021	2	2408	9	Y	2189	2188	1	7	8	108
02	28336	X	17303	-0-	-11033	-0-	15512	2	1791	9	Y	1628	1648	1	12	8	76
03	30008	X	23949	-0-	-6059	-0-	22307	2	1642	9	Y	1493	1513	1	1	8	55
04	24990	X	18688	-0-	-6302	-0-	17004	2	1684	9	Y	1531	1505	1			81

LINK VJ RANCH 26-23 D WELL #: 4H RRCID -> 287262 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684

11	28290	X	27516	-0-	-774	-0-	17547	2	9969	9	Y	9063	8763	1	5	8	572
12	30163	X	26830	-0-	-3333	-0-	17317	2	9513	9	Y	8648	8835	1			385
01	30163	X	26527	-0-	-3636	-0-	16923	2	9604	9	Y	8731	8585	1	4	8	527
02	24065	X	24065	-0-	-0-	-0-	15336	2	8729	9	Y	7935	8012	1	11	8	439
03	28210	X	28210	-0-	-0-	-0-	17878	2	10332	9	Y	9393	9417	1	1	8	414
*04	25402	X	25402	-0-	-0-	-0-	16603	2	8799	9	Y	7999	7960	1			453

LINK VJ RANCH 26-23 E WELL #: 5H RRCID -> 287263 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631

11	25650	X	22161	-0-	-3489	-0-	18714	2	3447	9	Y	3134	3045	1	4	8	194
12	26505	X	24563	-0-	-1942	-0-	20953	2	3610	9	Y	3282	3333	1			143
01	26505	X	23637	-0-	-2868	-0-	20137	2	3500	9	Y	3182	3132	1	5	8	188
02	23072	X	21747	-0-	-1325	-0-	18736	2	3011	9	Y	2737	2766	1	11	8	148
03	25544	X	24402	-0-	-1142	-0-	20924	2	3478	9	Y	3162	3172	1	1	8	137
04	23760	X	19307	-0-	-4453	-0-	16704	2	2603	9	Y	2366	2373	1			130

LINK VJ RANCH 26-23 F WELL #: 6H RRCID -> 287264 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688

11	19440	X	18002	-0-	-1438	-0-	14132	2	3870	9	Y	3518	3409	1	4	8	220
12	20088	X	16100	-0-	-3988	-0-	12942	2	3158	9	Y	2871	2965	1			126
01	20088	X	17895	-0-	-2193	-0-	14201	2	3694	9	Y	3358	3280	1	4	8	200
02	15904	X	15837	-0-	-67	-0-	12679	2	3158	9	Y	2871	2904	1	10	8	157
03	17608	X	17044	-0-	-564	-0-	13448	2	3596	9	Y	3269	3282	1	1	8	143
04	17040	X	11569	-0-	-5471	-0-	8362	2	3207	9	Y	2915	2894	1			164

LINK VJ RANCH 26-23 G WELL #: 7H RRCID -> 287265 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598

11	25170	X	21560	-0-	-3610	-0-	17587	2	3973	9	Y	3612	3507	1	6	8	225
12	25420	X	23105	-0-	-2315	-0-	18902	2	4203	9	Y	3821	3878	1			168
01	23219	X	22859	-0-	-360	-0-	18642	2	4217	9	Y	3834	3768	1	6	8	228
02	20371	X	20371	-0-	-0-	-0-	16825	2	3546	9	Y	3224	3263	1	14	8	175
03	20762	X	20762	-0-	-0-	-0-	17016	2	3746	9	Y	3405	3431	1	1	8	148
04	19440	X	19338	-0-	-102	-0-	15751	2	3587	9	Y	3261	3227	1			182

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287287 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10774 - 20877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44370	X	39572	-0-	-4798	-0-	32717	2	6855	9	Y	6232	6061	0	107	1	199
													33	8			
12	45849	X	42917	-0-	-2932	-0-	35632	2	7285	9	Y	6623	6564	0	112	1	146
01	45849	X	40160	-0-	-5689	-0-	33484	2	6676	9	Y	6069	5980	0	95	1	133
													7	8			
02	39226	X	39226	-0-	-0-	-0-	32512	2	1	4	Y	6103	6004	0	81	1	151
							6713	9									
03	38285	X	37967	-0-	-318	-0-	36	1	31699	2	Y	5665	5624	0	86	1	99
							6232	9					7	8			
*04	37139	X	37139	-0-	-0-	-0-	46	1	30885	2	Y	5644	5549	0	66	1	124
							6208	9					4	8			

LINK VJ RANCH 26-23 B WELL #: 2H RRCID -> 287297 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603

11	26810	X	26810	-0-	-0-	-0-	22231	2	4579	9	Y	4163	4030	1	7	8	258
12	24310	X	24310	-0-	-0-	-0-	19899	2	4411	9	Y	4010	4100	1			168
01	25678	X	25678	-0-	-0-	-0-	21126	2	4552	9	Y	4138	4065	1	7	8	234
02	23576	X	19680	-0-	-3896	-0-	16273	2	3407	9	Y	3097	3158	1	14	8	159
03	26102	X	23018	-0-	-3084	-0-	18845	2	4173	9	Y	3794	3794	1	1	8	158
04	25260	X	20275	-0-	-4985	-0-	17088	2	3187	9	Y	2897	2894	1			161

HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763

11	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	5					271
12	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	10207	2	3146	9	N	2860	2709	1			422
01	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	10262	2	2574	9	N	2340	2494	1			268
02	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	8932	2	2152	9	N	1956	1922	1			302
03	13361	X	12210	-0-	-1151	-0-	9885	2	3	4	N	2111	2128	1			285
							2322	9									
04	12930	X	5139	-0-	-7791	-0-	4164	2	975	9	N	886	975	1			196

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287618 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393

11	52963	X	52963	-0-	-0-	-0-	48089	2	1	4	Y	4430	4394	1	18	8	159
							4873	9									
12	39029	X	5865	-0-	-33164	-0-	5309	2	20	4	Y	487	621	1			25
							536	9									
01	43462	X	20444	-0-	-23018	-0-	18808	2	13	4	Y	1475	1403	1	32	8	65
							1623	9									
02	49420	X	31077	-0-	-18343	-0-	28679	2	3	4	Y	2177	2172	1			70
							2395	9									
03	54715	X	20589	-0-	-34126	-0-	18950	2	32	4	Y	1461	1451	1	9	8	71
							1607	9									
04	52950	X	33001	-0-	-19949	-0-	30309	2	2692	9	Y	2447	2442	1	23	8	53

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287619 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10302 - 20387

11	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					Y	-0-					-0-
12	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-					-0-
01	4433	X	441	-0-	-3992	-0-	316	2	125	9	Y	114	108	1	1	8	5
02	T. A.		3822	-0-	3822	3822	3308	2	514	9	Y	467	456	1			16
03	T. A.		6576	-0-	6576	10398	5783	2	10	4	Y	712	686	1	7	8	35
							783	9									
04	T. A.		10876	-0-	10876	21274	9625	2	1251	9	Y	1137	1129	1	18	8	25

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287620 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10218 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63990	X	795	-0-	-63195	-0-	751	2	44	9	Y	40	153	1	1	8	2
12	58528	X	-0-	-0-	-58528	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	58528	X	492	-0-	-58036	-0-	426	2	66	9	Y	60	49	1	8	8	3
02	42868	X	276	-0-	-42592	-0-	228	2	48	9	Y	44	45	1			2
03	45260	X	2877	-0-	-42383	-0-	2553	2	5	4	Y	290	272	1	5	8	15
							319	9									
*04	25925	X	25925	-0-	-0-	-0-	23732	2	2193	9	Y	1994	1939	1	25	8	45

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287662 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10314 - 20316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45720	X	34269	-0-	-11451	-0-	30918	2	1	4	Y	3045	3069	1	17	8	110
							3350	9									
12	47244	X	23845	-0-	-23399	-0-	21404	2	80	4	Y	2146	2144	1			112
							2361	9									
01	45291	X	12651	-0-	-32640	-0-	11322	2	8	4	Y	1201	1223	1	36	8	54
							1321	9									
02	40908	X	4660	-0-	-36248	-0-	4198	2	462	9	Y	420	460	1			14
03	39866	X	8694	-0-	-31172	-0-	7718	2	13	4	Y	875	834	1	13	8	42
							963	9									
04	34260	X	24067	-0-	-10193	-0-	21468	2	2599	9	Y	2363	2322	1	32	8	51

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288016 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11202 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74280	X	67187	-0-	-7093	-0-	59452	2	7735	9	Y	7032	6800	0	207	1	223
													4	8			
12	76756	X	62897	-0-	-13859	-0-	55376	2	7521	9	Y	6837	6663	0	250	1	147
01	76756	X	54893	-0-	-21863	-0-	48400	2	6493	9	Y	5903	5716	0	196	1	127
													11	8			
02	68488	X	51893	-0-	-16595	-0-	45613	2	1	4	Y	5708	5529	0	162	1	139
							6279	9					5	8			
03	75826	X	39471	-0-	-36355	-0-	39	1	34087	2	Y	4859	4769	0	133	1	84
							5345	9					12	8			
04	67200	X	60458	-0-	-6742	-0-	79	1	53287	2	Y	6447	6227	0	164	1	140
							7092	9									

STATE CORREA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288075 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10900 - 20764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57723	X	57723	-0-	-0-	-0-	49233	2	8490	9	Y	7718	7535	0	176	1	129
													23	8			
12	60264	X	53350	-0-	-6914	-0-	45288	2	8062	9	Y	7329	7247	0	155	1	56
01	60264	X	58372	-0-	-1892	-0-	49999	2	8373	9	Y	7612	7415	0	154	1	94
													5	8			
02	58828	X	40163	-0-	-18665	-0-	34076	2	64	4	Y	5475	5337	0	92	1	140
							6023	9									
03	65131	X	44375	-0-	-20756	-0-	212	1	37168	2	Y	6359	6249	0	110	1	137
							6995	9					3	8			
04	57720	X	39204	-0-	-18516	-0-	182	1	33349	2	Y	5157	5098	0	140	1	54
							5673	9					2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288098 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 11260 PERF.11334 - 21247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97830	X	83537	-0-	-14293	-0-	76213	2	7324	9	Y	6658	6223	0	367	1	107
													65	8			
12	97650	X	82363	-0-	-15287	-0-	75492	2	6871	9	Y	6246	6000	0	307	1	46
01	95604	X	80563	-0-	-15041	-0-	73875	2	6688	9	Y	6080	5765	0	277	1	73
													11	8			
02	73696	X	71120	-0-	-2576	-0-	65143	2	85	4	Y	5356	5059	0	237	1	133
							5892	9									
03	83189	X	83189	-0-	-0-	-0-	297	1	75987	2	Y	6277	5969	0	304	1	130
							6905	9					7	8			
*04	80124	X	80124	-0-	-0-	-0-	269	1	73390	2	Y	5877	5641	0	300	1	60
							6465	9					6	8			

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288221 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10562 - 18033

11	23100	X	-0-	-0-	-23100	-0-					Y	13	40	0			680
12	23870	X	-0-	-0-	-23870	-0-					Y	36	72	0			644
01	15624	X	17	-0-	-15607	-0-	14	2	3	9	Y	3	3	0			644
02	T. A.		8215	-0-	8215	8215	7802	2	413	9	Y	375	331	0	25	1	663
03	T. A.		17187	-0-	17187	25402	739	1	13765	2	Y	2439	2389	0	48	1	658
							2683	9					7	8			
04	T. A.		2028	-0-	2028	27430	102	1	108	2	Y	1653	1598	0	3	8	710
							1818	9									

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288222 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10620 - 17921

11	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	90					92
12	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	46	10	0			128
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			128
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	66	0			67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	71	0	1	8	2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

STATE APACHE 57 WELL #: 1602H RRCID -> 288243 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10700 - 18076

11	48438	X	48438	-0-	-0-	-0-	43072	2	5366	9	Y	4878	4670	0	159	1	219
													35	8			
12	46874	X	46874	-0-	-0-	-0-	41979	2	4895	9	Y	4450	4408	0	149	1	112
01	45601	X	39202	-0-	-6399	-0-	35529	2	3673	9	Y	3339	3230	0	106	1	110
													5	8			
02	41692	X	26471	-0-	-15221	-0-	24073	2	2398	9	Y	2180	2150	0	63	1	77
03	46159	X	26510	-0-	-19649	-0-	23971	2	2539	9	Y	2308	2226	0	69	1	86
													4	8			
04	44670	X	28325	-0-	-16345	-0-	25949	2	2376	9	Y	2160	2132	0	59	1	53
													2	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1603H RRCID -> 288244 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026

11	50340	X	43060	-0-	-7280	-0-	37692	2	5368	9	Y	4880	4731	0	124	1	221
													24	8			
12	52018	X	42926	-0-	-9092	-0-	37633	2	5293	9	Y	4812	4804	0	107	1	122
01	49817	X	44479	-0-	-5338	-0-	39162	2	5317	9	Y	4834	4685	0	106	1	161
													4	8			
02	42503	X	42503	-0-	-0-	-0-	36930	2	5573	9	Y	5066	4958	0	88	1	181
03	47311	X	47311	-0-	-0-	-0-	41159	2	6152	9	Y	5593	5450	0	108	1	211
													5	8			
*04	48520	X	48520	-0-	-0-	-0-	42731	2	5789	9	Y	5263	5251	0	88	1	131
													4	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1604H RRCID -> 288245 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48120	X	39630	-0-	-8490	-0-	33997	2	5633	9	Y	5121	5004	0	116	1	234
													12	8			
12	48453	X	37985	-0-	-10468	-0-	32413	2	5572	9	Y	5065	5068	0	102	1	129
01	48453	X	36165	-0-	-12288	-0-	31286	2	4879	9	Y	4435	4326	0	87	1	148
													3	8			
02	37394	X	37394	-0-	-0-	-0-	32215	2	5179	9	Y	4708	4609	0	79	1	168
03	40892	X	40892	-0-	-0-	-0-	35282	2	5610	9	Y	5100	4976	0	95	1	193
													4	8			
04	38040	X	35243	-0-	-2797	-0-	30724	2	4519	9	Y	4108	4131	0	65	1	103
													2	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1605H RRCID -> 288247 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42780	X	22401	-0-	-20379	-0-	20646	2	1755	9	Y	1595	1488	0	77	1	55
													25	8			
12	42377	X	28673	-0-	-13704	-0-	27146	2	1527	9	Y	1388	1306	0	106	1	31
01	38471	X	37194	-0-	-1277	-0-	33584	2	1	4	Y	3281	3085	0	118	1	104
							3609	9					5	8			
02	31472	X	5942	-0-	-25530	-0-	10	1	5458	2	Y	430	490	0	17	1	27
							1	4	473	9							
03	28675	X	18372	-0-	-10303	-0-	21	1	17235	2	Y	986	934	0	52	1	21
							31	4	1085	9			6	8			
04	27750	X	19476	-0-	-8274	-0-	22	1	17417	2	Y	1818	1740	0	41	1	55
							37	4	2000	9			3	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1606H RRCID -> 288248 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49914	X	49914	-0-	-0-	-0-	43058	2	6856	9	Y	6233	5943	0	153	1	220
													55	8			
12	40765	X	32178	-0-	-8587	-0-	26338	2	5840	9	Y	5309	5308	0	94	1	127
01	51026	X	457	-0-	-50569	-0-	20	2	45	4	Y	356	468	0	3	8	12
							392	9									
02	46592	X	418	-0-	-46174	-0-	6	1	16	2	Y	360	348	0			24
							396	9									
03	51584	X	7708	-0-	-43876	-0-	13	1	6479	2	Y	1088	1064	0	20	1	24
							19	4	1197	9			4	8			
04	49920	X	34249	-0-	-15671	-0-	35	1	29803	2	Y	3956	3776	0	78	1	120
							59	4	4352	9			6	8			

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 288269 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10617 - 20526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71580	X	47539	-0-	-24041	-0-	41159	2	9	4	Y	5792	5818	1	14	8	150
							6371	9									
12	61132	X	50287	-0-	-10845	-0-	43622	2	6665	9	Y	6059	6071	1			138
01	58559	X	50963	-0-	-7596	-0-	43845	2	7118	9	Y	6471	6478	1			131
02	45794	X	45794	-0-	-0-	-0-	39898	2	5896	9	Y	5360	5224	1			267
03	50561	X	48888	-0-	-1673	-0-	41377	2	7511	9	Y	6828	6871	1			224
04	48930	X	42956	-0-	-5974	-0-	37475	2	5481	9	Y	4983	5085	1			122

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288272 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20640	X	17164	-0-	-3476	-0-	16399	2	765	9	Y	695	679	0	43	1	10
													2	8			
12	21328	X	19003	-0-	-2325	-0-	18195	2	2	4	Y	733	708	0	11	1	15
							806	9					9	8			
01	21328	X	14273	-0-	-7055	-0-	12889	2	1384	9	Y	1258	1197	0	16	1	27
													33	8			
02	17039	X	17039	-0-	-0-	-0-	14960	2	2079	9	Y	1890	1848	0	13	1	35
													21	8			
03	19003	X	19000	-0-	-3	-0-	17684	2	1316	9	Y	1196	1177	0	16	1	32
													6	8			
04	18390	X	17671	-0-	-719	-0-	15241	2	47	4	Y	2166	2134	0	10	1	28
							2383	9					26	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288416 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10710 - 20788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36450	X	28581	-0-	-7869	-0-	24910	2	3671	9	Y	3337	3260	0	90	1	55
													10	8			
12	40734	X	40185	-0-	-549	-0-	35330	2	4855	9	Y	4414	4314	0	122	1	33
01	40734	X	35052	-0-	-5682	-0-	31557	2	3495	9	Y	3177	3071	0	98	1	39
													2	8			
02	37688	X	21097	-0-	-16591	-0-	18979	2	38	4	Y	1891	1830	0	52	1	48
							2080	9									
03	41726	X	28433	-0-	-13293	-0-	156	1	25492	2	Y	2532	2448	0	76	1	54
							2785	9					2	8			
04	38880	X	32246	-0-	-6634	-0-	166	1	29564	2	Y	2287	2220	0	97	1	23
							2516	9					1	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288460 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10943 - 21024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60172	X	60172	-0-	-0-	-0-	53796	2	6376	9	Y	5796	5615	0	167	1	96
													18	8			
12	59148	X	54033	-0-	-5115	-0-	48355	2	5678	9	Y	5162	5075	0	144	1	39
01	64976	X	53091	-0-	-11885	-0-	47497	2	5594	9	Y	5085	4931	0	127	1	63
													3	8			
02	60256	X	46027	-0-	-14229	-0-	41281	2	71	4	Y	4250	4108	0	97	1	108
							4675	9									
03	66712	X	52016	-0-	-14696	-0-	248	1	46423	2	Y	4859	4727	0	135	1	103
							5345	9					2	8			
04	60180	X	49601	-0-	-10579	-0-	224	1	44337	2	Y	4582	4481	0	156	1	47
							5040	9					1	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288537 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10645 - 20590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48827	X	48827	-0-	-0-	-0-	40813	2	8014	9	Y	7285	7079	0	157	1	121
													50	8			
12	45717	X	45717	-0-	-0-	-0-	37600	2	8117	9	Y	7379	7305	0	139	1	56
01	45508	X	38405	-0-	-7103	-0-	31335	2	7070	9	Y	6427	6293	0	104	1	80
													6	8			
02	44268	X	32422	-0-	-11846	-0-	26826	2	52	4	Y	5040	4913	0	78	1	129
							5544	9									
03	49011	X	30348	-0-	-18663	-0-	164	1	24661	2	Y	5021	4960	0	79	1	108
							5523	9					3	8			
04	47430	X	39890	-0-	-7540	-0-	183	1	33314	2	Y	5812	5705	0	153	1	60
							6393	9					2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288538 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11040 - 20986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68559	X	68559	-0-	-0-	-0-	59978	2	8581	9	Y	7801	7566	0	200	1	130
													33	8			
12	66862	X	66862	-0-	-0-	-0-	58265	2	8597	9	Y	7815	7700	0	186	1	59
01	63581	X	54866	-0-	-8715	-0-	48051	2	6815	9	Y	6195	6036	0	138	1	77
													3	8			
02	63084	X	40015	-0-	-23069	-0-	35429	2	64	4	Y	4111	3995	0	89	1	104
							4522	9									
03	69843	X	58366	-0-	-11477	-0-	263	1	51258	2	Y	6223	6053	0	138	1	133
							6845	9					3	8			
04	67590	X	63622	-0-	-3968	-0-	262	1	56195	2	Y	6514	6381	0	197	1	67
							7165	9					2	8			

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 288558 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10574 - 19349

11	67890	X	40923	-0-	-26967	-0-	37914	2	8	4	Y	2728	2733	1	6	8	71
							3001	9									
12	61194	X	32855	-0-	-28339	-0-	30048	2	2807	9	Y	2552	2565	1			58
01	63891	X	44259	-0-	-19632	-0-	40546	2	3713	9	Y	3375	3365	1			68
02	43932	X	36719	-0-	-7213	-0-	33374	2	3345	9	Y	3041	2957	1			152
03	42749	X	39880	-0-	-2869	-0-	36670	2	3210	9	Y	2918	2974	1			96
04	42840	X	34110	-0-	-8730	-0-	31505	2	2605	9	Y	2368	2406	1			58

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289005 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786

11	32970	X	686	-0-	-32284	-0-	446	2	240	9	Y	218	275	0	1	1	16
													1	8			
12	29636	X	12704	-0-	-16932	-0-	10692	2	182	4	Y	1664	1641	0	14	1	12
							1830	9					13	8			
01	26226	X	18002	-0-	-8224	-0-	14287	2	65	4	Y	3318	2640	0	590	1	23
							3650	9					77	8			
02	19684	X	17285	-0-	-2399	-0-	12699	2	201	4	Y	3986	3912	0	16	1	47
							4385	9					34	8			
03	21793	X	18944	-0-	-2849	-0-	14327	2	48	4	Y	4154	4115	0	19	1	43
							4569	9					24	8			
*04	19423	X	19423	-0-	-0-	-0-	15279	2	240	4	Y	3549	3518	0	12	1	25
							3904	9					37	8			

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289008 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11889 PERF.12135 - 16683

11	26520	X	7401	-0-	-19119	-0-	6268	2	1133	9	Y	1030	954	0	18	1	76
													3	8			
12	25358	X	19172	-0-	-6186	-0-	14705	2	178	4	Y	3899	3911	0	27	1	28
							4289	9					9	8			
01	25358	X	17289	-0-	-8069	-0-	12853	2	46	4	Y	3991	3233	0	714	1	29
							4390	9					43	8			
02	17976	X	13766	-0-	-4210	-0-	10475	2	141	4	Y	2864	2827	0	12	1	34
							3150	9					20	8			
03	19158	X	14941	-0-	-4217	-0-	11563	2	33	4	Y	3041	3014	0	14	1	32
							3345	9					15	8			
04	18540	X	13984	-0-	-4556	-0-	10825	2	157	4	Y	2729	2710	0	9	1	19
							3002	9					23	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289009 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11878 PERF.12013 - 16765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23670	X	12792	-0-		-10878	-0-	9382	2	3410	9	Y	3100	2900	0	24	1	232
														2	8			
12	23405	X	12805	-0-		-10600	-0-	10384	2	153	4	Y	2062	2259	0	15	1	15
								2268	9					5	8			
01	17949	X	12458	-0-		-5491	-0-	9921	2	42	4	Y	2268	1836	0	406	1	16
								2495	9					25	8			
02	16212	X	11119	-0-		-5093	-0-	8746	2	131	4	Y	2038	2010	0	8	1	24
								2242	9					12	8			
03	17949	X	11697	-0-		-6252	-0-	9605	2	31	4	Y	1874	1860	0	10	1	19
								2061	9					9	8			
04	12780	X	11354	-0-		-1426	-0-	9317	2	149	4	Y	1716	1702	0	6	1	12
								1888	9					15	8			

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289010 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12008 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29040	X	21321	-0-		-7719	-0-	18653	2	2668	9	Y	2425	2234	0	56	1	179
														4	8			
12	28985	X	21727	-0-		-7258	-0-	18283	2	199	4	Y	2950	3073	0	25	1	21
								3245	9					10	8			
01	31806	X	21135	-0-		-10671	-0-	17802	2	55	4	Y	2980	2389	0	538	1	21
								3278	9					53	8			
02	28728	X	18392	-0-		-10336	-0-	15433	2	169	4	Y	2536	2483	0	18	1	30
								2790	9					26	8			
03	31806	X	20623	-0-		-11183	-0-	17615	2	41	4	Y	2697	2659	0	21	1	28
								2967	9					19	8			
*04	22623	X	22623	-0-		-0-	-0-	19356	2	208	4	Y	2781	2742	0	15	1	19
								3059	9					33	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2111H RRCID -> 289160 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10658 - 20726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57450	X	51491	-0-		-5959	-0-	192	1	43955	2	Y	6676	6432	0	177	1	144
								7344	9					37	8			
12	57102	X	50812	-0-		-6290	-0-	157	1	44614	2	Y	5492	5413	0	172	1	51
								6041	9									
01	55025	X	48857	-0-		-6168	-0-	140	1	42752	2	Y	5422	5239	0	148	1	80
								1	4	5964	9			6	8			
02	48188	X	40284	-0-		-7904	-0-	139	1	35505	2	Y	4114	3996	0	107	1	91
								115	4	4525	9							
03	53196	X	44074	-0-		-9122	-0-	96	1	38613	2	Y	4832	4700	0	128	1	88
								50	4	5315	9			7	8			
04	51480	X	45282	-0-		-6198	-0-	164	1	40472	2	Y	4224	4103	0	106	1	99
								4646	9					4	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2112H RRCID -> 289161 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10700 - 20781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64950	X	51610	-0-		-13340	-0-	190	1	43486	2	Y	7213	6975	0	180	1	156
								7934	9					38	8			
12	60822	X	53116	-0-		-7706	-0-	159	1	45383	2	Y	6885	6797	0	180	1	64
								7574	9									
01	57009	X	50023	-0-		-6986	-0-	139	1	42637	2	Y	6587	6394	0	152	1	98
								1	4	7246	9			7	8			
02	49224	X	38167	-0-		-11057	-0-	126	1	32318	2	Y	5096	4966	0	115	1	113
								117	4	5606	9							
03	54498	X	42161	-0-		-12337	-0-	89	1	35871	2	Y	5590	5454	0	140	1	102
								52	4	6149	9			7	8			
04	51600	X	44427	-0-		-7173	-0-	152	1	37569	2	Y	6096	5934	0	116	1	144
								6706	9					4	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2113H RRCID -> 289162 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	88290	X	65564	-0-	-22726	-0-	241	1	55210	2	Y	9194	8899	0	203	1	200
							10113	9					41	8			
12	91667	X	65783	-0-	-25884	-0-	180	1	52328	2	Y	12068	11969	0	185	1	114
							13275	9									
01	91667	X	66496	-0-	-25171	-0-	182	1	56183	2	Y	9210	9000	0	178	1	137
							10131	9					9	8			
02	83804	X	68630	-0-	-15174	-0-	229	1	58862	2	Y	8511	8278	0	181	1	189
							177	4	9362	9							
03	89415	X	89415	-0-	-0-	-0-	190	1	76424	2	Y	11637	11345	0	258	1	213
							12801	9					10	8			
*04	87111	X	87111	-0-	-0-	-0-	301	1	74412	2	Y	11271	11014	0	198	1	267
							12398	9					5	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2118H RRCID -> 289163 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10690 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41085	X	41085	-0-	-0-	-0-	149	1	34299	2	Y	6034	5852	0	135	1	131
							6637	9					24	8			
12	37613	X	37613	-0-	-0-	-0-	110	1	31477	2	Y	5478	5439	0	119	1	51
							6026	9									
01	39035	X	39035	-0-	-0-	-0-	104	1	32291	2	Y	6035	5883	0	109	1	90
							1	4	6639	9			4	8			
02	55929	X	55929	-0-	-0-	-0-	182	1	46915	2	Y	7903	7678	0	139	1	176
							139	4	8693	9							
03	50670	X	50670	-0-	-0-	-0-	105	1	42088	2	Y	7659	7554	0	135	1	141
							52	4	8425	9			5	8			
*04	44209	X	44209	-0-	-0-	-0-	155	1	38237	2	Y	5288	5205	0	97	1	125
							5817	9					2	8			

STATE DIAGON ALLEY A WELL #: 1H RRCID -> 289164 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10725 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	307167	X	77743	-0-	-229424	-0-	291	1	66627	2	Y	9841	9507	0	243	1	213
							10825	9					60	8			
12	76353	X	74251	-0-	-2102	-0-	229	1	65070	2	Y	8138	8047	0	228	1	76
							8952	9									
01	92473	X	68302	-0-	-24171	-0-	196	1	59758	2	Y	7588	7354	0	188	1	112
							1	4	8347	9			10	8			
02	83524	X	35864	-0-	-47660	-0-	122	1	31351	2	Y	3880	3819	0	87	1	86
							123	4	4268	9							
03	92473	X	70123	-0-	-22350	-0-	155	1	62283	2	Y	6903	6665	0	189	1	125
							92	4	7593	9			10	8			
04	77730	X	61284	-0-	-16446	-0-	220	1	54345	2	Y	6108	5954	0	130	1	144
							6719	9					5	8			

STATE DIAGON ALLEY B WELL #: 2H RRCID -> 289165 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10707 - 20845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70349	X	70349	-0-	-0-	-0-	252	1	57852	2	Y	11132	10815	0	205	1	242
							12245	9					63	8			
12	74400	X	71315	-0-	-3085	-0-	209	1	59880	2	Y	10205	10148	0	203	1	96
							11226	9									
01	74400	X	64572	-0-	-9828	-0-	175	1	54017	2	Y	9435	9214	0	165	1	141
							1	4	10379	9			11	8			
02	64372	X	21242	-0-	-43130	-0-	67	1	17291	2	Y	3445	3463	0	46	1	77
							94	4	3790	9							
03	71269	X	53273	-0-	-17996	-0-	109	1	43722	2	Y	8514	8257	0	167	1	156
							77	4	9365	9			11	8			
04	68970	X	43745	-0-	-25225	-0-	139	1	34664	2	Y	8129	7982	0	104	1	193
							8942	9					6	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 C WELL #: 3H RRCID -> 289234 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48990	X	42604	-0-	-6386	-0-	32902	2	10	4	Y	8811	8739	1	10	8	148
							9692	9									
12	46128	X	43058	-0-	-3070	-0-	33290	2	107	4	Y	8783	8789	1			142
							9661	9									
01	46128	X	16138	-0-	-29990	-0-	12548	2	3590	9	Y	3264	3296	1	4	8	106
02	33068	X	75	-0-	-32993	-0-	3	2	22	4	Y	45	149	1	1	8	1
							50	9									
03	36611	X	34	-0-	-36577	-0-	34	4			Y	-0-	1	1			-0-
04	35430	X	-0-	-0-	-35430	-0-					Y	-0-					-0-

APOLLO 7 WELL #: 8H RRCID -> 289258 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841

11	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	13263	2	1546	9	Y	1405	1354	0	32	1	88
													2	8			
12	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	14465	2	1799	9	Y	1635	1650	0	8	1	60
													5	8			
01	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	13333	2	1640	9	Y	1491	1452	0	16	1	58
													25	8			
02	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	12011	2	1547	9	Y	1406	1373	0	12	1	66
													13	8			
03	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	14152	2	1749	9	Y	1590	1599	0	11	1	37
													9	8			
*04	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	13481	2	1530	9	Y	1391	1370	0	7	1	38
													13	8			

APOLLO 7 WELL #: 5H RRCID -> 289259 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 16896

11	19320	X	15767	-0-	-3553	-0-	12929	2	2838	9	Y	2580	2514	0	31	1	163
													2	8			
12	19964	X	19562	-0-	-402	-0-	16363	2	3199	9	Y	2908	2949	0	9	1	107
													6	8			
01	19964	X	18258	-0-	-1706	-0-	15254	2	3004	9	Y	2731	2683	0	18	1	107
													30	8			
02	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	12990	2	2561	9	Y	2328	2298	0	13	1	109
													15	8			
03	17520	X	17520	-0-	-0-	-0-	14618	2	2902	9	Y	2638	2659	0	15	1	62
													11	8			
*04	17875	X	17875	-0-	-0-	-0-	15265	2	2610	9	Y	2373	2344	0	9	1	65
													17	8			

APOLLO 7 WELL #: 4H RRCID -> 289260 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12187 - 16709

11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	499	2	506	9	Y	460	452	0	2	1	29
													3	8			
12	1829	N	1554	-0-	-275	-0-	896	2	658	9	Y	598	601	0	1	1	22
													3	8			
01	1860	N	1468	-0-	-392	-0-	877	2	591	9	Y	537	525	0	1	1	21
													12	8			
02	1764	X	662	-0-	-1102	-0-	197	2	465	9	Y	423	418	0	6	8	20
03	1953	X	935	-0-	-1018	-0-	528	2	407	9	Y	370	377	0	1	1	9
													3	8			
*04	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	870	2	810	9	Y	736	719	0	1	1	20
													5	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO 7 WELL #: 9H RRCID -> 289263 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12158 - 16889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14280	X	13403	-0-	-877	-0-	11224	2	2179	9	Y	1981	1926	0	24	1	125
													1	8			
12	15004	X	13857	-0-	-1147	-0-	11598	2	2259	9	Y	2054	2094	0	6	1	75
													4	8			
01	15004	X	13802	-0-	-1202	-0-	11273	2	2529	9	Y	2299	2253	0	12	1	90
													19	8			
02	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	10398	2	2110	9	Y	1918	1899	0	9	1	90
													10	8			
03	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	12220	2	2521	9	Y	2292	2308	0	12	1	54
													8	8			
*04	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	11274	2	2134	9	Y	1940	1922	0	8	1	53
													11	8			

APOLLO 7 WELL #: 10H RRCID -> 289264 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12206 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17040	X	11976	-0-	-5064	-0-	10197	2	1779	9	Y	1617	1563	0	25	1	102
													2	8			
12	18569	X	12240	-0-	-6329	-0-	10251	2	1989	9	Y	1808	1832	0	6	1	66
													6	8			
01	18569	X	12685	-0-	-5884	-0-	10426	2	2259	9	Y	2054	1997	0	12	1	80
													31	8			
02	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	12301	2	2432	9	Y	2211	2157	0	12	1	104
													18	8			
03	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	13964	2	2517	9	Y	2288	2311	0	15	1	54
													12	8			
*04	17443	X	17443	-0-	-0-	-0-	15149	2	2294	9	Y	2085	2052	0	11	1	57
													19	8			

APOLLO 7 WELL #: 6H RRCID -> 289265 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12119 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	9781	-0-	-959	-0-	7993	2	1788	9	Y	1625	1587	0	21	1	102
													2	8			
12	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	18421	2	2760	9	Y	2509	2502	0	11	1	92
													6	8			
01	20135	X	20135	-0-	-0-	-0-	18023	2	2112	9	Y	1920	1888	0	22	1	74
													28	8			
02	14968	X	14968	-0-	-0-	-0-	13033	2	1935	9	Y	1759	1723	0	14	1	82
													14	8			
03	22219	X	22219	-0-	-0-	-0-	19815	2	2404	9	Y	2185	2190	0	15	1	51
													11	8			
*04	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	16189	2	1938	9	Y	1762	1741	0	9	1	48
													15	8			

APOLLO 7 WELL #: 7H RRCID -> 289266 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12194 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14670	X	13274	-0-	-1396	-0-	11791	2	1483	9	Y	1348	1342	0	24	1	84
													1	8			
12	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	13122	2	2263	9	Y	2057	2056	0	6	1	75
													4	8			
01	15066	X	13537	-0-	-1529	-0-	11434	2	2103	9	Y	1912	1884	0	11	1	75
													17	8			
02	13608	X	11975	-0-	-1633	-0-	10015	2	1960	9	Y	1782	1756	0	8	1	84
													9	8			
03	15376	X	13567	-0-	-1809	-0-	11504	2	2063	9	Y	1875	1899	0	10	1	44
													6	8			
04	14880	X	12503	-0-	-2377	-0-	10684	2	1819	9	Y	1654	1637	0	6	1	45
													10	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO 7 WELL #: 11H RRCID -> 289267 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21120	X	11606	-0-	-9514	-0-	9802	2	1804	9	Y	1640	1586	0	24	1	103
													1	8			
12	21824	X	10746	-0-	-11078	-0-	8941	2	1805	9	Y	1641	1676	0	5	1	60
													3	8			
01	20429	X	10965	-0-	-9464	-0-	8951	2	2014	9	Y	1831	1790	0	11	1	72
													18	8			
02	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	9149	2	1867	9	Y	1697	1670	0	9	1	80
													10	8			
03	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	11033	2	2027	9	Y	1843	1863	0	10	1	43
													7	8			
*04	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	10752	2	1840	9	Y	1673	1653	0	7	1	46
													10	8			

LINK VJ RANCH 24-13 A WELL #: 1H RRCID -> 289327 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37740	X	32946	-0-	-4794	-0-	26705	2	11	4	Y	5664	5623	1	8	8	95
							6230	9									
12	40393	X	25471	-0-	-14922	-0-	20047	2	89	4	Y	4850	4867	1			78
							5335	9									
01	40393	X	24286	-0-	-16107	-0-	19733	2	4553	9	Y	4139	4078	1	5	8	134
02	30604	X	25829	-0-	-4775	-0-	20885	2	91	4	Y	4412	4403	1	38	8	105
							4853	9									
03	42133	X	42133	-0-	-0-	-0-	33420	2	280	4	Y	7666	7604	1			167
							8433	9									
04	32790	X	30776	-0-	-2014	-0-	23979	2	427	4	Y	5791	5860	1	38	8	60
							6370	9									

LINK VJ RANCH 24-13 B WELL #: 2H RRCID -> 289361 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11435 - 21627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42090	X	35190	-0-	-6900	-0-	28732	2	9	4	Y	5863	5817	1	8	8	98
							6449	9									
12	43493	X	27188	-0-	-16305	-0-	21985	2	79	4	Y	4658	4681	1			75
							5124	9									
01	41013	X	26224	-0-	-14789	-0-	20870	2	5354	9	Y	4867	4779	1	5	8	158
02	30268	X	21516	-0-	-8752	-0-	16900	2	65	4	Y	4137	4177	1	19	8	99
							4551	9									
03	60267	X	60267	-0-	-0-	-0-	45905	2	314	4	Y	12771	12590	1			280
							14048	9									
*04	48274	X	48274	-0-	-0-	-0-	36936	2	413	4	Y	9932	10062	1	46	8	104
							10925	9									

LINK VJ RANCH 24-13 D WELL #: 4H RRCID -> 289368 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11603 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49230	X	43675	-0-	-5555	-0-	34612	2	9	4	Y	8231	8163	1	10	8	138
							9054	9									
12	50871	X	43547	-0-	-7324	-0-	34440	2	91	4	Y	8196	8202	1			132
							9016	9									
01	50530	X	14281	-0-	-36249	-0-	11344	2	2937	9	Y	2670	2713	1	3	8	86
02	35364	X	35094	-0-	-270	-0-	26554	2	72	4	Y	7698	7519	1	82	8	183
							8468	9									
03	55221	X	55221	-0-	-0-	-0-	43337	2	249	4	Y	10577	10529	1			231
							11635	9									
*04	74207	X	74207	-0-	-0-	-0-	54940	2	487	4	Y	17073	17021	1	105	8	178
							18780	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 F WELL #: 6H RRCID -> 289369 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11634 - 21623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56010	X	49522	-0-	-6488	-0-	38523	2	10	4	Y	9990	9909	1	11	8	167
							10989	9									
12	56420	X	50520	-0-	-5900	-0-	39294	2	102	4	Y	10113	10117	1			163
							11124	9									
01	56420	X	49250	-0-	-7170	-0-	38703	2	10547	9	Y	9588	9430	1	11	8	310
02	44510	X	44510	-0-	-0-	-0-	33720	2	90	4	Y	9727	9766	1	40	8	231
							10700	9									
03	55455	X	55455	-0-	-0-	-0-	42499	2	250	4	Y	11551	11532	1			250
							12706	9									
*04	48738	X	48738	-0-	-0-	-0-	37127	2	335	4	Y	10251	10338	1	57	8	106
							11276	9									

LINK VJ RANCH 24-13 E WELL #: 5H RRCID -> 289373 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11676 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43560	X	39984	-0-	-3576	-0-	31258	2	8	4	Y	7925	7857	1	10	8	133
							8718	9									
12	45012	X	39321	-0-	-5691	-0-	30857	2	83	4	Y	7619	7629	1			123
							8381	9									
01	44702	X	13430	-0-	-31272	-0-	10483	2	2947	9	Y	2679	2712	1	3	8	87
02	31304	X	28376	-0-	-2928	-0-	22259	2	65	4	Y	5502	5403	1	56	8	130
							6052	9									
03	73943	X	73943	-0-	-0-	-0-	57770	2	314	4	Y	14417	14233	1			314
							15859	9									
*04	58726	X	58726	-0-	-0-	-0-	45484	2	388	4	Y	11685	11802	1	76	8	121
							12854	9									

LINK VJ RANCH 24-13 G WELL #: 751H RRCID -> 289376 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12236 - 22218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185160	X	160876	-0-	-24284	-0-	143472	2	26	4	Y	15798	15644	1	34	8	259
							17378	9									
12	182249	X	166571	-0-	-15678	-0-	149078	2	304	4	Y	15626	15639	1			246
							17189	9									
01	179211	X	26925	-0-	-152286	-0-	23910	2	3015	9	Y	2741	2894	1	6	8	87
02	143332	X	995	-0-	-142337	-0-	726	2	2	4	Y	243	323	1	1	8	6
							267	9									
03	158689	X	59120	-0-	-99569	-0-	50846	2	221	4	Y	7321	7169	1			158
							8053	9									
04	153570	X	95178	-0-	-58392	-0-	82531	2	599	4	Y	10953	10700	1	302	8	109
							12048	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2115H RRCID -> 289379 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10685 - 20753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44730	X	27555	-0-	-17175	-0-	98	1	22542	2	Y	4468	4309	0	94	1	97
							4915	9					42	8			
12	35287	X	35287	-0-	-0-	-0-	103	1	29465	2	Y	5199	5129	0	118	1	49
							5719	9									
01	32328	X	32328	-0-	-0-	-0-	89	1	27505	2	Y	4303	4180	0	99	1	64
							1	4	4733	9			9	8			
02	25732	X	10283	-0-	-15449	-0-	35	1	8912	2	Y	1136	1146	0	29	1	25
							86	4	1250	9							
03	35278	X	240	-0-	-35038	-0-	9	2	21	4	Y	191	209	0	3	8	4
							210	9									
04	34140	X	248	-0-	-33892	-0-	17	2	231	9	Y	210	207	0	2	8	5

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2114H RRCID -> 289393 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 20808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63600	X	60124	-0-	-3476	-0-	223	1	51082	2	Y	8017	7755	0	210	1	173
							8819	9					56	8			
12	68087	X	68087	-0-	-0-	-0-	204	1	58360	2	Y	8657	8519	0	230	1	81
							9523	9									
01	66774	X	50278	-0-	-16496	-0-	140	1	42995	2	Y	6493	6317	0	152	1	96
							1	4	7142	9			9	8			
02	69804	X	26201	-0-	-43603	-0-	85	1	21971	2	Y	3661	3621	0	54	1	82
							118	4	4027	9							
03	77283	X	687	-0-	-76596	-0-	29	2	23	4	Y	577	644	0	4	8	11
							635	9									
04	65880	X	1478	-0-	-64402	-0-	4	1	911	2	Y	512	506	0	2	1	12
							563	9					3	8			

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 27H RRCID -> 289394 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886

11	9780	X	7645	-0-	-2135	-0-	6322	2	1323	9	Y	1203	1207	0	17	1	78
													1	8			
12	10106	X	8795	-0-	-1311	-0-	7185	2	1610	9	Y	1464	1421	0	4	1	114
													3	8			
01	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	8374	2	2093	9	Y	1903	1827	0	11	1	162
													17	8			
02	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	7534	2	1775	9	Y	1614	1651	0	8	1	110
													7	8			
03	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	8985	2	2130	9	Y	1936	1877	0	10	1	154
													5	8			
04	10140	X	6620	-0-	-3520	-0-	5725	2	895	9	Y	814	812	0	4	1	148
													4	8			

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289423 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138

11	40350	X	400	-0-	-39950	-0-	286	2	114	9	Y	104	100	0	1	1	3
													1	8			
12	24366	X	1018	-0-	-23348	-0-	635	2	13	4	Y	336	323	0	11	8	5
							370	9									
01	1364	X	685	-0-	-679	-0-	329	2	356	9	Y	324	260	0	66	8	3
02	1232	X	726	-0-	-506	-0-	65	2	661	9	Y	601	540	0	56	8	8
03	1054	X	334	-0-	-720	-0-	24	2	310	9	Y	282	271	0	15	8	4
04	660	N	85	-0-	-575	-0-	4	2	81	9	Y	74	72	0	5	8	1

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289442 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078

11	27630	X	1118	-0-	-26512	-0-	788	2	330	9	Y	300	382	0	2	1	9
12	21452	X	541	-0-	-20911	-0-	332	2	118	4	Y	83	88	0	3	8	1
							91	9									
01	37479	X	115	-0-	-37364	-0-	5	2	110	9	Y	100	79	0	21	8	1
02	33768	X	100	-0-	-33668	-0-	5	2	95	9	Y	86	80	0	6	8	1
03	37386	X	95	-0-	-37291	-0-	5	2	90	9	Y	82	75	0	7	8	1
04	1110	X	58	-0-	-1052	-0-	3	2	55	9	Y	50	45	0	5	8	1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289443 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12039 - 22111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37980	X	1110	-0-	-36870	-0-	861	2	249	9	Y	226	263	0	2	1	6
													1	8			
12	39530	X	39530	-0-	-0-	-0-	30302	2	210	4	Y	8198	8028	0	18	1	119
							9018	9					39	8			
01	40953	X	40953	-0-	-0-	-0-	30357	2	10596	9	Y	9633	9443	0	38	1	108
													163	8			
02	36463	X	36463	-0-	-0-	-0-	26957	2	9506	9	Y	8642	8525	0	29	1	122
													74	8			
03	39599	X	39599	-0-	-0-	-0-	29613	2	9986	9	Y	9078	8966	0	33	1	149
													52	8			
*04	38559	X	38559	-0-	-0-	-0-	29190	2	9369	9	Y	8517	8427	0	28	1	131
													80	8			

STATE LAGNIAPPE 57 WELL #: 1H RRCID -> 289481 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10715 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24870	X	23901	-0-	-969	-0-	19267	2	4634	9	Y	4213	4062	0	82	1	150
													38	8			
12	22056	X	22056	-0-	-0-	-0-	17896	2	4160	9	Y	3782	3766	0	76	1	90
01	25482	X	21934	-0-	-3548	-0-	17107	2	1	4	Y	4387	4264	0	65	1	142
							4826	9					6	8			
02	19488	X	16302	-0-	-3186	-0-	36	1	13357	2	Y	2643	2570	0	45	1	170
							2	4	2907	9							
03	23519	X	23519	-0-	-0-	-0-	24	1	18868	2	Y	4175	4191	0	54	1	94
							34	4	4593	9			6	8			
*04	22734	X	22734	-0-	-0-	-0-	23	1	18385	2	Y	3898	3829	0	41	1	119
							38	4	4288	9			3	8			

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289584 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9940 - 20008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	188580	X	125748	-0-	-62832	-0-	113986	2	11762	9	Y	10693	10711	1	29	8	154
12	185876	X	27835	-0-	-158041	-0-	25252	2	2583	9	Y	2348	2427	1			75
01	165106	X	7954	-0-	-157152	-0-	6012	2	54	4	Y	1716	1687	1	51	8	53
							1888	9									
02	134512	X	21930	-0-	-112582	-0-	18013	2	54	4	Y	3512	3482	1			83
							3863	9									
03	148924	X	38644	-0-	-110280	-0-	320	1	31957	2	Y	5788	5755	1	33	8	83
							6367	9									
04	125760	X	63004	-0-	-62756	-0-	859	1	51158	2	Y	9988	9790	1	57	8	224
							10987	9									

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289618 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11700 - 16626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30840	X	28593	-0-	-2247	-0-	23588	2	5005	9	Y	4550	4515	0	71	1	71
													2	8			
12	31868	X	25230	-0-	-6638	-0-	21568	2	1	4	Y	3328	3308	0	14	1	68
							3661	9					9	8			
01	31682	X	29256	-0-	-2426	-0-	24790	2	4466	9	Y	4060	3959	0	36	1	90
													43	8			
02	24864	X	24255	-0-	-609	-0-	21270	2	2985	9	Y	2714	2712	0	21	1	50
													21	8			
03	27528	X	22833	-0-	-4695	-0-	19850	2	2983	9	Y	2712	2663	0	21	1	73
													5	8			
04	26640	X	24140	-0-	-2500	-0-	20273	2	33	4	Y	3485	3472	0	14	1	45
							3834	9					27	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289626 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11747 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34590	X	26905	-0-	-7685	-0-	22804	2	4101	9	Y	3728	3687	0	79	1	58
													3	8			
12	34596	X	31186	-0-	-3410	-0-	25912	2	2	4	Y	4793	4719	0	20	1	98
							5272	9					14	8			
01	30566	X	25305	-0-	-5261	-0-	22702	2	2603	9	Y	2366	2318	0	38	1	51
													57	8			
02	27608	X	25972	-0-	-1636	-0-	22929	2	3043	9	Y	2766	2709	0	26	1	51
													31	8			
03	31186	X	27563	-0-	-3623	-0-	24482	2	3081	9	Y	2801	2741	0	28	1	75
													8	8			
04	30180	X	25969	-0-	-4211	-0-	22082	2	41	4	Y	3496	3470	0	17	1	45
							3846	9					39	8			

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289627 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12100 - 16926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32310	X	28139	-0-	-4171	-0-	22024	2	6115	9	Y	5559	5562	0	62	1	87
													2	8			
12	33356	X	30340	-0-	-3016	-0-	23952	2	2	4	Y	5805	5748	0	15	1	119
							6386	9					10	8			
01	30597	X	29184	-0-	-1413	-0-	22671	2	6513	9	Y	5921	5833	0	31	1	132
													44	8			
02	26936	X	26207	-0-	-729	-0-	20483	2	5724	9	Y	5204	5196	0	21	1	97
													22	8			
03	29822	X	28509	-0-	-1313	-0-	23112	2	5397	9	Y	4906	4840	0	25	1	132
													6	8			
04	28860	X	24304	-0-	-4556	-0-	20022	2	39	4	Y	3857	3896	0	15	1	50
							4243	9					28	8			

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289630 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9947 - 21488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	239340	X	150665	-0-	-88675	-0-	136417	2	14248	9	Y	12953	12950	1	35	8	187
12	234515	X	34764	-0-	-199751	-0-	31511	2	3253	9	Y	2957	3049	1			95
01	208320	X	40007	-0-	-168313	-0-	36094	2	84	4	Y	3481	3421	1	51	8	104
							3829	9									
02	143220	X	81463	-0-	-61757	-0-	72351	2	94	4	Y	8198	8113	1			189
							9018	9									
03	158565	X	86468	-0-	-72097	-0-	756	1	75215	2	Y	9543	9574	1	27	8	131
							10497	9									
04	150660	X	75303	-0-	-75357	-0-	1122	1	66181	2	Y	7273	7207	1	37	8	160
							8000	9									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289720 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10715 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73770	X	65832	-0-	-7938	-0-	157	1	60645	2	Y	4573	4374	0	191	1	163
							5030	9					19	8			
12	75609	X	66573	-0-	-9036	-0-	115	1	61696	2	Y	4329	4226	0	209	1	57
							4762	9									
01	81065	X	62934	-0-	-18131	-0-	162	1	58289	2	Y	4075	3879	0	178	1	72
							4483	9					3	8			
02	77896	X	54710	-0-	-23186	-0-	135	1	50802	2	Y	3410	3247	0	137	1	98
							22	4	3751	9							
03	86242	X	58500	-0-	-27742	-0-	160	1	54351	2	Y	3602	3414	0	160	1	123
							27	4	3962	9			3	8			
04	65820	X	55213	-0-	-10607	-0-	157	1	51405	2	Y	3196	3071	0	120	1	126
							135	4	3516	9			2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289809 COMPL. DATE 12/15/2019 TOTAL DEPTH 10326 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	36439	-0-	36439	36439	30111	2	18	4	N	5736	5492	0	127	1	107
							6310	9					10	8			
02	14B2	EXT	187993	-0-	187993	224432	157092	2	323	4	N	27798	27119	0	588	1	91
							30578	9					107	8			
03	14B2	EXT	165087	-0-	165087	389519	138130	2	1263	4	N	23358	22722	0	598	1	101
							25694	9					28	8			
04	14B2	EXT	101648	-0-	101648	491167	186	1	78487	2	N	20628	20283	0	253	1	110
							284	4	22691	9			83	8			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289810 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 10668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	67176	-0-	67176	67176	59442	2	55	4	N	6981	6651	0	192	1	129
							7679	9					9	8			
02	14B2	EXT	318641	-0-	318641	385817	275322	2	569	4	N	38864	37974	0	788	1	128
							42750	9					103	8			
03	14B2	EXT	265177	-0-	265177	650994	232077	2	2138	4	N	28147	27360	0	766	1	122
							30962	9					27	8			
04	14B2	EXT	200154	-0-	200154	851148	420	1	175565	2	N	21390	20870	0	432	1	113
							640	4	23529	9			97	8			

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289813 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10799 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71700	X	64200	-0-	-7500	-0-	157	1	59449	2	Y	4176	3964	0	191	1	149
							4594	9					16	8			
12	73098	X	63145	-0-	-9953	-0-	108	1	58787	2	Y	3864	3724	0	239	1	50
							4250	9									
01	70556	X	60351	-0-	-10205	-0-	154	1	56222	2	Y	3614	3405	0	194	1	63
							3975	9					2	8			
02	63000	X	52853	-0-	-10147	-0-	129	1	49379	2	Y	3022	2870	0	129	1	86
							21	4	3324	9							
03	67580	X	55837	-0-	-11743	-0-	152	1	52183	2	Y	3160	2987	0	150	1	107
							26	4	3476	9			2	8			
04	64200	X	53530	-0-	-10670	-0-	151	1	50094	2	Y	2868	2746	0	114	1	113
							130	4	3155	9			2	8			

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289814 COMPL. DATE 07/26/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11545 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	236160	X	199213	-0-	-36947	-0-	408	1	189670	2	Y	8304	7657	0	547	1	287
							1	4	9134	9			83	8			
12	232934	X	196796	-0-	-36138	-0-	303	1	186960	2	Y	8666	8029	0	815	1	109
							9533	9									
01	219759	X	185206	-0-	-34553	-0-	423	1	176392	2	Y	7628	7026	0	566	1	130
							8391	9					15	8			
02	197680	X	160057	-0-	-37623	-0-	348	1	152374	2	Y	6617	6132	0	430	1	185
							56	4	7279	9							
03	209839	X	177855	-0-	-31984	-0-	427	1	169178	2	Y	7434	6833	0	524	1	246
							73	4	8177	9			16	8			
04	199200	X	168961	-0-	-30239	-0-	420	1	160769	2	Y	6737	6322	0	393	1	260
							361	4	7411	9			8	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289821 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10354 PERF. N/A																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	24630	-0-	24630	24630	20807	2	73	4	N	3409	3218	0	115	1	63
							3750	9					13	8			
02	14B2	EXT	241703	-0-	241703	266333	200007	2	411	4	N	37532	36351	0	984	1	123
							41285	9					137	8			
03	14B2	EXT	211093	-0-	211093	477426	175707	2	1606	4	N	30709	29675	0	987	1	132
							33780	9					38	8			
04	14B2	EXT	145251	-0-	145251	622677	288	1	120423	2	N	21697	21062	0	510	1	114
							673	4	23867	9			143	8			
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289822 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF. N/A																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	84056	-0-	84056	84056	69938	2	172	4	N	12678	12164	0	267	1	236
							13946	9					11	8			
02	14B2	EXT	355952	-0-	355952	440008	298683	2	615	4	N	51504	50448	0	1011	1	170
							56654	9					111	8			
03	14B2	EXT	312071	-0-	312071	752079	269529	2	2477	4	N	36423	35359	0	1048	1	157
							40065	9					29	8			
04	14B2	EXT	188435	-0-	188435	940514	387	1	162053	2	N	23096	22569	0	472	1	122
							589	4	25406	9			90	8			
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289825 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	31594	-0-	31594	31594	24313	2	69	4	N	6556	6309	0	116	1	123
							7212	9					8	8			
02	14B2	EXT	156901	-0-	156901	188495	127165	2	261	4	N	26795	26178	0	539	1	88
							29475	9					113	8			
03	14B2	EXT	115813	-0-	115813	304308	94548	2	863	4	N	18547	18065	0	464	1	80
							20402	9					26	8			
04	14B2	EXT	82330	-0-	82330	386638	160	1	67337	2	N	13073	12733	0	246	1	69
							453	4	14380	9			105	8			
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289830 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10760 - 20074																	
11	115620	X	103062	-0-	-12558	-0-	95080	2	7982	9	Y	7256	6895	0	347	1	338
													29	8			
12	118451	X	61178	-0-	-57273	-0-	56522	2	4656	9	Y	4233	4294	0	192	1	85
01	112840	X	31803	-0-	-81037	-0-	30030	2	75	4	Y	1544	1503	0	92	1	28
							1698	9					6	8			
02	97692	X	8694	-0-	-88998	-0-	7949	2	17	4	Y	662	658	0	22	1	2
							728	9					8	8			
03	106485	X	-0-	-0-	-106485	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	103050	X	18539	-0-	-84511	-0-	96	1	16968	2	Y	1208	1058	0	39	1	6
							146	4	1329	9			105	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289835 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10870 - 20106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92760	X	81007	-0-	-11753	-0-	75622	2	5385	9	Y	4895	4588	0	296	1	225
													24	8			
12	93837	X	68702	-0-	-25135	-0-	64216	2	4486	9	Y	4078	3993	0	229	1	81
01	93837	X	11985	-0-	-81852	-0-	11361	2	110	4	Y	467	501	0	36	1	8
							514	9					3	8			
02	76524	X	1107	-0-	-75417	-0-	896	2	5	4	Y	187	190	0	2	1	1
							206	9					2	8			
03	84475	X	-0-	-0-	-84475	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	81000	X	5632	-0-	-75368	-0-	43	1	5401	2	Y	111	68	0	13	1	-0-
							66	4	122	9			30	8			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289863 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10530 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71220	X	61329	-0-	-9891	-0-	53092	2	8237	9	Y	7488	7286	0	199	1	356
													39	8			
12	72633	X	35806	-0-	-36827	-0-	31200	2	4606	9	Y	4187	4341	0	116	1	86
01	70246	X	2215	-0-	-68031	-0-	1993	2	163	4	Y	54	131	0	7	1	1
							59	9					1	8			
02	63448	X	66	-0-	-63382	-0-	6	2	5	4	Y	50	50	0	1	8	-0-
							55	9									
03	65937	X	-0-	-0-	-65937	-0-					Y	-0-					-0-
04	61320	X	8002	-0-	-53318	-0-	55	1	6661	2	Y	1093	1042	0	13	1	6
							84	4	1202	9			32	8			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289959 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		65968	-0-	65968	65968	56065	2	50	4	N	8957	8575	0	204	1	167
							9853	9					11	8			
02	14B2 EXT		359798	-0-	359798	425766	305610	2	630	4	N	48689	47524	0	1051	1	160
							53558	9					121	8			
03	14B2 EXT		343373	-0-	343373	769139	298184	2	2743	4	N	38587	37312	0	1236	1	166
							42446	9					33	8			
04	14B2 EXT		202459	-0-	202459	971598	431	1	179103	2	N	20244	19623	0	559	1	106
							657	4	22268	9			122	8			

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289960 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11200 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	147180	X	117704	-0-	-29476	-0-	321	1	99363	2	Y	16021	15707	0	324	1	101
							397	4	17623	9							
12	152086	X	76907	-0-	-75179	-0-	197	1	65231	2	Y	10230	10058	0	204	1	69
							226	4	11253	9							
01	152086	X	73012	-0-	-79074	-0-	183	1	61197	2	Y	10287	10095	0	172	1	89
							316	4	11316	9							
02	138684	X	62075	-0-	-76609	-0-	198	1	51840	2	Y	8854	8714	0	128	1	101
							298	4	9739	9							
03	153543	X	74284	-0-	-79259	-0-	223	1	63325	2	Y	9244	9065	0	172	1	108
							568	4	10168	9							
04	117690	X	61168	-0-	-56522	-0-	142	1	52546	2	Y	7619	7538	0	113	1	76
							99	4	8381	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290013 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10574 - 20324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148170	X	76445	-0-	-71725	-0-	64136	2	9	4	Y	11182	11241	1	26	8	290
							12300	9									
12	126914	X	72916	-0-	-53998	-0-	61246	2	11670	9	Y	10609	10658	1			241
01	109120	X	71730	-0-	-37390	-0-	60374	2	11356	9	Y	10324	10356	1			209
02	66248	X	60636	-0-	-5612	-0-	51010	2	9626	9	Y	8751	8523	1			437
03	73346	X	64093	-0-	-9253	-0-	54278	2	9815	9	Y	8923	9067	1			293
04	70980	X	50673	-0-	-20307	-0-	43064	2	7609	9	Y	6917	7041	1			169

STATE CORREA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290016 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10700 - 20727

11	83940	X	63562	-0-	-20378	-0-	52565	2	10997	9	Y	9997	9768	0	177	1	167
													54	8			
12	85126	X	59293	-0-	-25833	-0-	49139	2	10154	9	Y	9231	9168	0	159	1	71
01	85126	X	40422	-0-	-44704	-0-	33031	2	7391	9	Y	6719	6587	0	113	1	83
													7	8			
02	55916	X	44095	-0-	-11821	-0-	36555	2	51	4	Y	6808	6608	0	109	1	174
							7489	9									
03	61907	X	50288	-0-	-11619	-0-	172	1	42414	2	Y	7002	6880	0	139	1	150
							7702	9					7	8			
04	59910	X	48703	-0-	-11207	-0-	165	1	40449	2	Y	7354	7230	0	193	1	76
							8089	9					5	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290019 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11000 - 20956

11	106500	X	74957	-0-	-31543	-0-	66336	2	8621	9	Y	7837	7574	0	213	1	130
													35	8			
12	96999	X	81225	-0-	-15774	-0-	72501	2	8724	9	Y	7931	7777	0	224	1	60
01	76886	X	76886	-0-	-0-	-0-	68600	2	8286	9	Y	7533	7305	0	190	1	93
													5	8			
02	69890	X	69890	-0-	-0-	-0-	62450	2	85	4	Y	6686	6419	0	192	1	168
							7355	9									
03	76855	X	76855	-0-	-0-	-0-	279	1	68768	2	Y	7098	6877	0	233	1	150
							7808	9					6	8			
*04	68296	X	68296	-0-	-0-	-0-	233	1	61048	2	Y	6377	6220	0	238	1	66
							7015	9					3	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290020 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11250 - 20693

11	144210	X	105635	-0-	-38575	-0-	92447	2	13188	9	Y	11989	11457	0	336	1	197
													130	8			
12	141980	X	130427	-0-	-11553	-0-	115661	2	14766	9	Y	13424	13116	0	404	1	101
01	138373	X	138373	-0-	-0-	-0-	122478	2	15895	9	Y	14450	13664	0	694	1	174
													19	8			
02	121337	X	121337	-0-	-0-	-0-	107641	2	127	4	Y	12335	11668	0	535	1	306
							13569	9									
03	142050	X	142050	-0-	-0-	-0-	441	1	125783	2	Y	14387	13689	0	687	1	299
							15826	9					18	8			
*04	134765	X	134765	-0-	-0-	-0-	389	1	120206	2	Y	12882	12371	0	669	1	130
							14170	9					11	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290021 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9950 - 19927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-					-0-
12	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-					-0-
01	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 290056 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 10518 - 20601

11	165090	X	77686	-0-	-87404	-0-	65625	2	9	4	Y	10956	11030	1	26	8	284
							12052	9									
12	158534	X	71951	-0-	-86583	-0-	60769	2	336	4	Y	9860	9920	1			224
							10846	9									
01	128991	X	42522	-0-	-86469	-0-	35404	2	63	4	Y	6414	6508	1			130
							7055	9									
02	70140	X	46811	-0-	-23329	-0-	39378	2	7433	9	Y	6757	6550	1			337
03	77655	X	44007	-0-	-33648	-0-	37217	2	6790	9	Y	6173	6308	1			202
04	75150	X	48723	-0-	-26427	-0-	41207	2	7516	9	Y	6833	6868	1			167

STATE CORREA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290083 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 10560 - 20058

11	111060	X	32007	-0-	-79053	-0-	25718	2	6289	9	Y	5717	5547	0	92	1	95
													61	8			
12	102300	X	33846	-0-	-68454	-0-	27361	2	6485	9	Y	5895	5851	0	94	1	45
01	60853	X	31942	-0-	-28911	-0-	25592	2	6350	9	Y	5773	5612	0	127	1	71
													8	8			
02	29876	X	27525	-0-	-2351	-0-	22083	2	48	4	Y	4904	4754	0	96	1	125
							5394	9									
03	33852	X	31652	-0-	-2200	-0-	170	1	25308	2	Y	5613	5491	0	121	1	120
							6174	9					6	8			
*04	33157	X	33157	-0-	-0-	-0-	166	1	26750	2	Y	5674	5561	0	169	1	59
							6241	9					5	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290297 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 11100 - 21561

11	138720	X	101934	-0-	-36786	-0-	92110	2	9824	9	Y	8931	8585	0	307	1	97
													34	8			
12	128805	X	114293	-0-	-14512	-0-	104973	2	9320	9	Y	8473	8211	0	335	1	24
01	119505	X	103599	-0-	-15906	-0-	96110	2	7489	9	Y	6808	6378	0	373	1	75
													6	8			
02	101836	X	95075	-0-	-6761	-0-	88641	2	6434	9	Y	5849	5586	0	302	1	36
03	114297	X	94662	-0-	-19635	-0-	28	1	89506	2	Y	4662	4318	0	335	1	39
							5128	9					6	8			
04	110610	X	90895	-0-	-19715	-0-	42	1	86208	2	Y	4223	3971	0	255	1	33
							4645	9					3	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290298 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10520 - 21292

11	99270	X	78266	-0-	-21004	-0-	61846	2	16420	9	Y	14927	14670	0	211	1	166
													63	8			
12	98921	X	74031	-0-	-24890	-0-	58370	2	15661	9	Y	14237	14136	0	225	1	42
01	96472	X	72246	-0-	-24226	-0-	56627	2	15619	9	Y	14199	13872	0	196	1	162
													11	8			
02	78736	X	50828	-0-	-27908	-0-	39710	2	11118	9	Y	10107	10083	0	121	1	65
03	81995	X	59504	-0-	-22491	-0-	22	1	46797	2	Y	11532	11328	0	157	1	103
							12685	9					9	8			
04	78270	X	55001	-0-	-23269	-0-	30	1	43268	2	Y	10639	10535	0	114	1	88
							11703	9					5	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290299 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10850 - 21636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	166380	X	137744	-0-		-28636	-0-		126356	2	11388	9	Y	10353	9860	0	435	1	112
															38	8			
12	159712	X	128331	-0-		-31381	-0-		118608	2	9723	9	Y	8839	8534	0	392	1	25
01	159712	X	124765	-0-		-34947	-0-		115670	2	9095	9	Y	8268	7803	0	392	1	91
															7	8			
02	127316	X	103147	-0-		-24169	-0-		95792	2	7355	9	Y	6686	6450	0	285	1	42
03	140957	X	99081	-0-		-41876	-0-		36	1	92139	2	Y	6278	5959	0	301	1	54
									6906	9					6	8			
04	136410	X	109399	-0-		-27011	-0-		63	1	101695	2	Y	6946	6677	0	263	1	56
									7641	9					4	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290301 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10570 - 21315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111330	X	83898	-0-		-27432	-0-		67858	2	16040	9	Y	14582	14294	0	261	1	162
															51	8			
12	115041	X	81084	-0-		-33957	-0-		65321	2	15763	9	Y	14330	14189	0	261	1	42
01	112747	X	76976	-0-		-35771	-0-		62197	2	14779	9	Y	13435	13092	0	223	1	153
															9	8			
02	70672	X	50889	-0-		-19783	-0-		40494	2	10395	9	Y	9450	9414	0	128	1	61
03	78244	X	71666	-0-		-6578	-0-		21	1	57643	2	Y	12729	12467	0	200	1	113
									14002	9					10	8			
04	75720	X	65027	-0-		-10693	-0-		30	1	52125	2	Y	11702	11571	0	143	1	96
									12872	9					5	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290306 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10870 - 21752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	204150	X	121059	-0-		-83091	-0-		110652	2	10407	9	Y	9461	9027	0	409	1	102
															31	8			
12	191487	X	117670	-0-		-73817	-0-		107257	2	10413	9	Y	9466	9150	0	391	1	27
01	163153	X	111888	-0-		-51265	-0-		102077	2	9811	9	Y	8919	8506	0	334	1	100
															6	8			
02	120400	X	100151	-0-		-20249	-0-		91529	2	8622	9	Y	7838	7626	0	263	1	49
03	125767	X	108032	-0-		-17735	-0-		42	1	99264	2	Y	7933	7594	0	313	1	69
									8726	9					6	8			
04	121050	X	99489	-0-		-21561	-0-		56	1	90946	2	Y	7715	7492	0	227	1	62
									8487	9					3	8			

VJ RANCH LINK 35-38 A WELL #: 711H RRCID -> 290316 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11440 - 21476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128580	X	72943	-0-		-55637	-0-		58885	2	45	4	Y	12739	12703	1	18	8	219
									14013	9									
12	98797	X	71635	-0-		-27162	-0-		57480	2	475	4	Y	12436	12449	1			206
									13680	9									
01	85157	X	69115	-0-		-16042	-0-		56080	2	337	4	Y	11544	11610	1	16	8	124
									12698	9									
02	59584	X	57129	-0-		-2455	-0-		46315	2	115	4	Y	9726	9690	1	36	8	124
									10699	9									
03	65968	X	57022	-0-		-8946	-0-		45476	2	221	4	Y	10295	10231	1			188
									11325	9									
04	63840	X	53821	-0-		-10019	-0-		41462	2	27	4	Y	11211	11327	1			72
									12332	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VJ RANCH LINK 35-38 C WELL #: 751H RRCID -> 290319 COMPL. DATE 03/22/2021 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12125 - 22090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133560	X	102454	-0-	-31106	-0-	93519	2	59	4	Y	8069	8021	1	38	8	135
							8876	9									
12	138012	X	101279	-0-	-36733	-0-	92219	2	694	4	Y	7605	7618	1			122
							8366	9									
01	119536	X	96519	-0-	-23017	-0-	88124	2	486	4	Y	7190	7204	1	34	8	74
							7909	9									
02	92624	X	81276	-0-	-11348	-0-	74310	2	169	4	Y	6179	6103	1	75	8	75
							6797	9									
03	102548	X	60972	-0-	-41576	-0-	54905	2	240	4	Y	5297	5278	1			94
							5827	9									
04	99240	X	-0-	-0-	-99240	-0-					Y	-0-	94	1			-0-

VJ RANCH LINK 35-38 E WELL #: 712H RRCID -> 290323 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11503 - 21555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98580	X	55652	-0-	-42928	-0-	44972	2	37	4	Y	9675	9643	1	13	8	166
							10643	9									
12	81499	X	53682	-0-	-27817	-0-	43250	2	352	4	Y	9164	9178	1			152
							10080	9									
01	71672	X	49684	-0-	-21988	-0-	40086	2	239	4	Y	8508	8558	1	11	8	91
							9359	9									
02	46648	X	41915	-0-	-4733	-0-	33759	2	98	4	Y	7325	7297	1	26	8	93
							8058	9									
03	51646	X	43306	-0-	-8340	-0-	35012	2	187	4	Y	7370	7329	1			134
							8107	9									
04	49980	X	42631	-0-	-7349	-0-	34754	2	23	4	Y	7140	7228	1			46
							7854	9									

VJ RANCH LINK 35-38 D WELL #: 731H RRCID -> 290324 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11975 - 21791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131340	X	58891	-0-	-72449	-0-	49476	2	35	4	Y	8527	8581	1	12	8	146
							9380	9									
12	119133	X	74570	-0-	-44563	-0-	62510	2	491	4	Y	10517	10490	1			173
							11569	9									
01	111848	X	70128	-0-	-41720	-0-	57645	2	333	4	Y	11045	11086	1	13	8	119
							12150	9									
02	82404	X	62212	-0-	-20192	-0-	51524	2	128	4	Y	9600	9566	1	31	8	122
							10560	9									
03	91233	X	64926	-0-	-26307	-0-	54660	2	267	4	Y	9090	9047	1			165
							9999	9									
*04	74459	X	74459	-0-	-0-	-0-	63515	2	34	4	Y	9918	10020	1			63
							10910	9									

VJ RANCH LINK 35-38 F WELL #: 732H RRCID -> 290334 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11825 - 21762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137790	X	68881	-0-	-68909	-0-	57328	2	40	4	Y	10466	10503	1	13	8	180
							11513	9									
12	130014	X	86139	-0-	-43875	-0-	71167	2	555	4	Y	13106	13069	1			217
							14417	9									
01	116901	X	79634	-0-	-37267	-0-	66344	2	378	4	Y	11738	11814	1	15	8	126
							12912	9									
02	97664	X	67663	-0-	-30001	-0-	56309	2	142	4	Y	10193	10157	1	33	8	129
							11212	9									
03	108128	X	72550	-0-	-35578	-0-	60571	2	300	4	Y	10617	10553	1			193
							11679	9									
04	83370	X	70066	-0-	-13304	-0-	59223	2	35	4	Y	9825	9955	1			63
							10808	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290341 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10743 - 21017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102600	X	80303	-0-	-22297	-0-	69106	2	11197	9	Y	10179	9912	0	227	1	112
													58	8			
12	100161	X	75932	-0-	-24229	-0-	65737	2	10195	9	Y	9268	9109	0	244	1	27
01	96720	X	71810	-0-	-24910	-0-	62898	2	8912	9	Y	8102	7819	0	209	1	91
													10	8			
02	87360	X	59277	-0-	-28083	-0-	51080	2	8197	9	Y	7452	7346	0	149	1	48
03	86614	X	63997	-0-	-22617	-0-	23	1	54208	2	Y	8878	8665	0	174	1	78
							9766	9					9	8			
04	80310	X	56609	-0-	-23701	-0-	33	1	50201	2	Y	5795	5694	0	127	1	47
							6375	9					5	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290352 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10820 - 21555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224070	X	134664	-0-	-89406	-0-	121438	2	13226	9	Y	12024	11575	0	405	1	131
													37	8			
12	209033	X	128633	-0-	-80400	-0-	115993	2	12640	9	Y	11491	11174	0	415	1	33
01	183458	X	121268	-0-	-62190	-0-	109711	2	11557	9	Y	10506	10062	0	352	1	118
													7	8			
02	125692	X	103072	-0-	-22620	-0-	92820	2	10252	9	Y	9320	9117	0	262	1	59
03	139159	X	104519	-0-	-34640	-0-	41	1	95131	2	Y	8497	8181	0	294	1	74
							9347	9					7	8			
04	134670	X	96204	-0-	-38466	-0-	56	1	87349	2	Y	7999	7792	0	213	1	65
							8799	9					3	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290357 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10580 - 21229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101820	X	77063	-0-	-24757	-0-	62788	2	14275	9	Y	12977	12709	0	238	1	144
													52	8			
12	105214	X	73226	-0-	-31988	-0-	59666	2	13560	9	Y	12327	12132	0	303	1	36
01	100967	X	66571	-0-	-34396	-0-	54507	2	12064	9	Y	10967	10621	0	249	1	124
													9	8			
02	64708	X	26781	-0-	-37927	-0-	21314	2	5467	9	Y	4970	4977	0	85	1	32
03	71641	X	61781	-0-	-9860	-0-	25	1	49845	2	Y	10828	10535	0	219	1	96
							11911	9					10	8			
04	69330	X	60659	-0-	-8671	-0-	36	1	49223	2	Y	10364	10199	0	171	1	85
							11400	9					5	8			

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290404 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10182 - 20394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99518	X	99518	-0-	-0-	-0-	88484	2	11034	9	Y	10031	10040	1	16	8	148
12	117459	X	101865	-0-	-15594	-0-	90162	2	11703	9	Y	10639	10440	1			347
01	117459	X	93346	-0-	-24113	-0-	82345	2	182	4	Y	9835	9796	1	84	8	302
							10819	9									
02	91644	X	76136	-0-	-15508	-0-	67636	2	88	4	Y	7647	7771	1			178
							8412	9									
03	101463	X	80194	-0-	-21269	-0-	715	1	70989	2	Y	7718	7777	1	11	8	108
							8490	9									
04	98190	X	74726	-0-	-23464	-0-	1116	1	65815	2	Y	7086	7022	1	15	8	157
							7795	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290406 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151290	X	140777	-0-	-10513	-0-	128949	2	11828	9	Y	10753	10752	1	29	8	152
12	150722	X	132642	-0-	-18080	-0-	121749	2	10893	9	Y	9903	9743	1			312
01	152582	X	120481	-0-	-32101	-0-	110309	2	243	4	Y	9026	8962	1	111	8	265
							9929	9									
02	130592	X	107562	-0-	-23030	-0-	98894	2	128	4	Y	7764	7855	1			174
							8540	9									
03	144584	X	115953	-0-	-28631	-0-	1071	1	106073	2	Y	8008	8046	1	27	8	109
							8809	9									
04	139920	X	107375	-0-	-32545	-0-	1666	1	97834	2	Y	7159	7071	1	42	8	155
							7875	9									

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 752H RRCID -> 291005 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10051 PERF.10098 - 18872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	203406	X	203406	-0-	-0-	-0-	197924	2	553	4	Y	4481	4394	1			201
							4929	9									
12	258850	X	158161	-0-	-100689	-0-	818	1	152504	2	Y	3737	3758	1			180
							728	4	4111	9							
01	258850	X	249378	-0-	-9472	-0-	1146	1	240198	2	Y	5407	5392	1			195
							2086	4	5948	9							
02	233800	X	211686	-0-	-22114	-0-	392	1	206712	2	Y	3987	4077	1	12	8	93
							196	4	4386	9							
03	233094	X	233094	-0-	-0-	-0-	176	1	224544	2	Y	7081	6915	1			259
							585	4	7789	9							
04	241320	X	204391	-0-	-36929	-0-	236	1	198657	2	Y	4710	4747	1			222
							317	4	5181	9							

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291006 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 9859 - 18792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	183390	X	-0-	-0-	-183390	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	189503	X	45925	-0-	-143578	-0-	1115	1	39520	2	Y	4544	4311	1			233
							292	4	4998	9							
01	189503	X	97757	-0-	-91746	-0-	1260	1	86712	2	Y	8127	8048	1			312
							845	4	8940	9							
02	110320	X	110320	-0-	-0-	-0-	1258	1	99819	2	Y	8305	8383	1	26	8	208
							107	4	9136	9							
03	79666	X	79666	-0-	-0-	-0-	815	1	72718	2	Y	5372	5376	1			204
							224	4	5909	9							
*04	79188	X	79188	-0-	-0-	-0-	1415	1	68867	2	Y	7964	7771	1			397
							146	4	8760	9							

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291007 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9901 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154050	X	-0-	-0-	-154050	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	159185	X	69515	-0-	-89670	-0-	1369	1	63434	2	Y	3918	3719	1			199
							402	4	4310	9							
01	117972	X	117972	-0-	-0-	-0-	931	1	109319	2	Y	6116	6083	1			232
							994	4	6728	9							
02	87833	X	87833	-0-	-0-	-0-	956	1	82117	2	Y	4248	4362	1	13	8	105
							87	4	4673	9							
03	53701	X	53701	-0-	-0-	-0-	674	1	50392	2	Y	2250	2270	1			85
							160	4	2475	9							
*04	42797	X	42797	-0-	-0-	-0-	1699	1	39395	2	Y	1450	1464	1			71
							108	4	1595	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TROOPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291101 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11155 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	142441	X	142441	-0-		-0-	-0-		372	1	115766	2	Y	23494	23073	0	424	1	149
									460	4	25843	9							
12	83283	X	83283	-0-		-0-	-0-		206	1	68501	2	Y	13048	12867	0	241	1	89
									223	4	14353	9							
01	94995	X	94995	-0-		-0-	-0-		233	1	77880	2	Y	15008	14677	0	290	1	130
									373	4	16509	9							
02	163716	X	79145	-0-		-84571	-0-		247	1	64653	2	Y	12631	12405	0	212	1	144
									351	4	13894	9							
03	181257	X	87568	-0-		-93689	-0-		254	1	72393	2	Y	12966	12699	0	260	1	151
									658	4	14263	9							
04	142440	X	79586	-0-		-62854	-0-		180	1	66612	2	Y	11519	11366	0	189	1	115
									123	4	12671	9							

ATLAS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 291108 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11987 PERF.12182 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28772	X	28772	-0-		-0-	-0-		20364	2	8408	9	Y	7644	7585	0	48	1	77
															5	8			
12	28861	X	28475	-0-		-386	-0-		20489	2	175	4	Y	7101	7084	0	11	1	72
									7811	9					11	8			
01	31691	X	31691	-0-		-0-	-0-		23484	2	8207	9	Y	7461	7336	0	22	1	111
															64	8			
02	25142	X	25142	-0-		-0-	-0-		18736	2	39	4	Y	5788	5700	0	86	1	83
									6367	9					30	8			
03	28353	X	28353	-0-		-0-	-0-		21313	2	84	4	Y	6324	6283	0	18	1	84
									6956	9					22	8			
*04	26783	X	26783	-0-		-0-	-0-		20323	2	126	4	Y	5758	5748	0	12	1	49
									6334	9					33	8			

ATLAS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 291111 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12148 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32460	X	23270	-0-		-9190	-0-		16815	2	6455	9	Y	5868	5826	0	39	1	59
															4	8			
12	33232	X	23515	-0-		-9717	-0-		16170	2	177	4	Y	6516	6490	0	8	1	66
									7168	9					11	8			
01	34047	X	34047	-0-		-0-	-0-		24990	2	9057	9	Y	8234	8061	0	42	1	122
															75	8			
02	26836	X	26836	-0-		-0-	-0-		19958	2	37	4	Y	6219	6115	0	105	1	88
									6841	9					33	8			
03	27869	X	25936	-0-		-1933	-0-		19177	2	69	4	Y	6082	6040	0	29	1	80
									6690	9					21	8			
04	26970	X	22631	-0-		-4339	-0-		16450	2	97	4	Y	5531	5516	0	17	1	47
									6084	9					31	8			

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291128 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10667 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		100302	-0-		100302	317324		255	1	79600	2	Y	18302	18042	0	270	1	116
									315	4	20132	9							
12	SHUT IN		68256	-0-		68256	385580		164	1	54871	2	Y	11851	11709	0	177	1	81
									185	4	13036	9							
01	456317	X	70737	-0-		-385580	-0-		168	1	56404	2	Y	12613	12419	0	165	1	110
									291	4	13874	9							
02	124768	X	56110	-0-		-68658	-0-		172	1	45044	2	Y	9666	9538	0	127	1	111
									261	4	10633	9							
03	138136	X	61403	-0-		-76733	-0-		172	1	49237	2	Y	10496	10332	0	152	1	123
									448	4	11546	9							
04	100290	X	54769	-0-		-45521	-0-		118	1	43832	2	Y	9758	9676	0	107	1	98
									85	4	10734	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291129 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11143 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		116136	-0-		116136	345316	303	1	94361	2	Y	19179	18882	0	310	1	122
								375	4	21097	9							
12	SHUT IN		101077	-0-		101077	446393	249	1	82885	2	Y	16078	15830	0	261	1	109
								257	4	17686	9							
01	525034	X	78641	-0-		-446393	-0-	190	1	63739	2	Y	13125	12909	0	211	1	114
								274	4	14438	9							
02	128744	X	60902	-0-		-67842	-0-	191	1	50093	2	Y	9410	9272	0	145	1	107
								267	4	10351	9							
03	142538	X	73136	-0-		-69402	-0-	201	1	57526	2	Y	13568	13333	0	183	1	159
								484	4	14925	9							
04	137940	X	71531	-0-		-66409	-0-	151	1	56220	2	Y	13695	13575	0	141	1	138
								95	4	15065	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 761H RRCID -> 291154 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11466 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		135540	-0-		135540	436555	397	1	121750	2	Y	11729	11335	0	395	1	73
								491	4	12902	9							
12	SHUT IN		120181	-0-		120181	556736	329	1	108110	2	Y	10366	10034	0	336	1	69
								339	4	11403	9							
01	647034	X	90298	-0-		-556736	-0-	246	1	81215	2	Y	7715	7451	0	267	1	66
								350	4	8487	9							
02	181636	X	79863	-0-		-101773	-0-	280	1	72590	2	Y	6046	5834	0	210	1	68
								342	4	6651	9							
03	201097	X	88531	-0-		-112566	-0-	283	1	80169	2	Y	6812	6548	0	254	1	78
								586	4	7493	9							
04	135540	X	81198	-0-		-54342	-0-	203	1	74596	2	Y	5717	5552	0	187	1	56
								110	4	6289	9							

ATLAS 7 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291316 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12083 - 16814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52830	X	43947	-0-		-8883	-0-	29403	2	14544	9	N	13222	13132	0	81	1	133
														8	8			
12	53661	X	44078	-0-		-9583	-0-	28970	2	181	4	N	13570	13497	0	50	1	137
								14927	9					19	8			
01	53661	X	39996	-0-		-13665	-0-	26859	2	13137	9	N	11943	11774	0	32	1	178
														96	8			
02	43428	X	32352	-0-		-11076	-0-	21653	2	29	4	N	9700	9555	0	141	1	138
								10670	9					44	8			
03	46996	X	35448	-0-		-11548	-0-	24364	2	64	4	N	10018	9966	0	26	1	133
								11020	9					31	8			
*04	43950	X	32389	-0-		-11561	-0-	23059	2	94	4	N	8396	8391	0	17	1	71
								9236	9					50	8			

ATLAS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291318 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12086 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36900	X	19682	-0-		-17218	-0-	13662	2	6020	9	N	5473	5382	0	33	1	55
														3	8			
12	33883	X	32966	-0-		-917	-0-	22727	2	205	4	N	9122	9040	0	34	1	92
								10034	9					11	8			
01	28974	X	28974	-0-		-0-	-0-	20870	2	8104	9	N	7367	7271	0	23	1	110
														55	8			
02	23130	X	23130	-0-		-0-	-0-	16689	2	35	4	N	5824	5738	0	88	1	83
								6406	9					25	8			
03	32953	X	23978	-0-		-8975	-0-	17412	2	72	4	N	5904	5875	0	17	1	78
								6494	9					17	8			
*04	31890	X	22155	-0-		-9735	-0-	16190	2	104	4	N	5328	5324	0	11	1	45
								5861	9					26	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 751H RRCID -> 291331 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11364 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	375810	X	322305	-0-		-53505	-0-		296401	2	733	4	Y	22883	21734	0	932	1	561
									25171	9					243	8			
12	388337	X	344035	-0-		-44302	-0-		318575	2	13	4	Y	23134	22484	0	960	1	251
									25447	9									
01	351974	X	241868	-0-		-110106	-0-		224654	2	39	4	Y	15614	14836	0	608	1	388
									17175	9					33	8			
02	317912	X	215131	-0-		-102781	-0-		198466	2	286	4	Y	14890	13612	0	1251	1	345
									16379	9					70	8			
03	344038	X	240435	-0-		-103603	-0-		224012	2	102	4	Y	14837	14238	0	635	1	277
									16321	9					32	8			
04	332940	X	255669	-0-		-77271	-0-		238404	2	400	4	Y	15332	14775	0	533	1	282
									16865	9					19	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 732H RRCID -> 291350 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11059 - 21199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	323160	X	129961	-0-		-193199	-0-		114502	2	485	4	Y	13613	13193	0	407	1	340
									14974	9					46	8			
12	333932	X	124022	-0-		-209910	-0-		110017	2	4	4	Y	12728	12553	0	375	1	140
									14001	9									
01	200663	X	89519	-0-		-111144	-0-		79790	2	40	4	Y	8808	8477	0	244	1	222
									9689	9					5	8			
02	147756	X	85361	-0-		-62395	-0-		75944	2	109	4	Y	8462	8276	0	158	1	210
									9308	9					40	8			
03	151869	X	87911	-0-		-63958	-0-		77859	2	45	4	Y	9097	8924	0	204	1	174
									10007	9					5	8			
04	129960	X	84175	-0-		-45785	-0-		74642	2	150	4	Y	8530	8386	0	155	1	160
									9383	9					3	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 733H RRCID -> 291351 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11062 - 20971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	292560	X	112308	-0-		-180252	-0-		96906	2	238	4	Y	13785	13323	0	442	1	344
									15164	9					49	8			
12	302312	X	104669	-0-		-197643	-0-		90849	2	4	4	Y	12560	12368	0	398	1	138
									13816	9									
01	179366	X	79915	-0-		-99451	-0-		69641	2	29	4	Y	9314	8938	0	274	1	234
									10245	9					6	8			
02	135044	X	75809	-0-		-59235	-0-		66377	2	95	4	Y	8488	8320	0	151	1	211
									9337	9					40	8			
03	134075	X	80961	-0-		-53114	-0-		70694	2	34	4	Y	9303	9143	0	187	1	178
									10233	9					6	8			
04	112320	X	76384	-0-		-35936	-0-		66684	2	118	4	Y	8711	8584	0	139	1	163
									9582	9					3	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 731H RRCID -> 291383 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11060 - 21148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	326010	X	133630	-0-		-192380	-0-		117732	2	499	4	Y	13999	13509	0	492	1	348
									15399	9					48	8			
12	336877	X	129003	-0-		-207874	-0-		114422	2	5	4	Y	13251	12995	0	459	1	145
									14576	9									
01	207855	X	92048	-0-		-115807	-0-		82121	2	14	4	Y	9012	8630	0	295	1	226
									9913	9					6	8			
02	153580	X	83338	-0-		-70242	-0-		74774	2	107	4	Y	7688	7456	0	233	1	189
									8457	9					36	8			
03	152706	X	90752	-0-		-61954	-0-		80758	2	40	4	Y	9049	8849	0	210	1	173
									9954	9					6	8			
04	133620	X	82905	-0-		-50715	-0-		74770	2	136	4	Y	7272	7153	0	153	1	136
									7999	9					3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STONEFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291388 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10631 - 20612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	247800	X	219795	-0-		-28005	-0-		200520	2	2161	4	Y	15558	15683	1	91	8	199
									17114	9									
12	324167	X	324167	-0-		-0-	-0-		300826	2	1398	4	Y	19948	19922	1			225
									21943	9									
01	279261	X	279261	-0-		-0-	-0-		259506	2	650	4	Y	17368	17219	1	177	8	197
									19105	9									
02	231280	X	218788	-0-		-12492	-0-		203716	2	784	4	Y	12989	12974	1			212
									14288	9									
03	256060	X	222139	-0-		-33921	-0-		208780	2	261	4	Y	11907	11816	1	60	8	243
									13098	9									
04	247800	X	194503	-0-		-53297	-0-		183473	2	390	4	Y	9673	9657	1	81	8	178
									10640	9									

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291401 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10500 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69120	X	69120	-0-		-0-	-0-		62425	2	932	4	Y	5239	5546	1	17	8	66
									5763	9									
12	107888	X	107888	-0-		-0-	-0-		97540	2	538	4	Y	8918	8882	1			102
									9810	9									
01	187085	X	96187	-0-		-90898	-0-		87462	2	263	4	Y	7693	7655	1	45	8	95
									8462	9									
02	116452	X	66364	-0-		-50088	-0-		60012	2	339	4	Y	5466	5464	1			97
									6013	9									
03	107880	X	89737	-0-		-18143	-0-		81315	2	149	4	Y	7521	7432	1	18	8	168
									8273	9									
04	104400	X	76193	-0-		-28207	-0-		69266	2	183	4	Y	6131	6155	1	22	8	122
									6744	9									

STATE GATEWAY A WELL #: 731H RRCID -> 291416 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9946 - 17305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	348840	X	53027	-0-		-295813	-0-		46959	2	169	4	Y	5363	5209	1			257
									5899	9									
12	360468	X	12375	-0-		-348093	-0-		1835	1	5748	2	Y	4230	4268	1			219
									139	4	4653	9							
01	360468	X	6528	-0-		-353940	-0-		1591	1	3838	2	Y	814	1002	1			31
									204	4	895	9							
02	157220	X	6694	-0-		-150526	-0-		1653	1	3326	2	Y	1539	1526	1	5	8	39
									22	4	1693	9							
03	109213	X	5577	-0-		-103636	-0-		1321	1	3917	2	Y	270	299	1			10
									42	4	297	9							
04	53040	X	6388	-0-		-46652	-0-		1728	1	4250	2	Y	330	324	1			16
									47	4	363	9							

STATE GATEWAY A WELL #: 732H RRCID -> 291418 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9857 - 17187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	368610	X	111640	-0-		-256970	-0-		105682	2	311	4	Y	5134	5014	1			236
									5647	9									
12	380897	X	121064	-0-		-259833	-0-		1146	1	113791	2	Y	5046	5036	1			246
									576	4	5551	9							
01	380897	X	110548	-0-		-270349	-0-		1255	1	101938	2	Y	5805	5834	1			217
									969	4	6386	9							
02	182112	X	97757	-0-		-84355	-0-		893	1	92336	2	Y	4029	4135	1	13	8	98
									96	4	4432	9							
03	152613	X	98850	-0-		-53763	-0-		669	1	93475	2	Y	4132	4078	1			152
									161	4	4545	9							
04	117150	X	91594	-0-		-25556	-0-		930	1	85802	2	Y	4292	4235	1			209
									141	4	4721	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GATEWAY WELL #: 733H RRCID -> 291437 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9980 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	342600	X	106082	-0-	-236518	-0-	101541	2	300	4	Y	3855	3780	1			176
							4241	9									
12	354020	X	107693	-0-	-246327	-0-	1151	1	102091	2	Y	3570	3573	1			173
							524	4	3927	9							
01	354020	X	97428	-0-	-256592	-0-	1252	1	91045	2	Y	3865	3895	1			143
							879	4	4252	9							
02	188412	X	59146	-0-	-129266	-0-	1224	1	55048	2	Y	2554	2627	1	8	8	62
							65	4	2809	9							
03	143747	X	77850	-0-	-65897	-0-	1014	1	73984	2	Y	2465	2438	1			89
							140	4	2712	9							
04	106080	X	88225	-0-	-17855	-0-	1459	1	84448	2	Y	1970	1967	1			92
							151	4	2167	9							

TITAN 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 11884 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44436	X	44436	-0-	-0-	-0-	32358	2	176	4	Y	10820	10994	0	77	1	57
							11902	9					10	8			
12	40493	X	40493	-0-	-0-	-0-	29124	2	9	4	Y	10327	10304	0	20	1	38
							11360	9					22	8			
01	40187	X	40187	-0-	-0-	-0-	29093	2	91	4	Y	10003	9836	0	42	1	49
							11003	9					114	8			
02	34300	X	32250	-0-	-2050	-0-	23280	2	203	4	Y	7970	7845	0	44	1	77
							8767	9					53	8			
03	37975	X	31188	-0-	-6787	-0-	21146	2	233	4	Y	8917	8857	0	27	1	75
							9809	9					35	8			
04	36750	X	31992	-0-	-4758	-0-	22621	2	241	4	Y	8300	8240	0	20	1	61
							9130	9					54	8			

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291634 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291635 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 10423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		114	-0-	114	183	114	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	183					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	183					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	183					N	NO RPT					-0-

TITAN 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291645 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11761 PERF. 11998 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	321281	X	4183	-0-	-317098	-0-	3182	2	19	4	Y	893	1010	0	8	1	5
							982	9					15	8			
12	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	11225	2	6	4	Y	4520	4466	0	17	1	16
							4972	9					26	8			
01	26819	X	26819	-0-	-0-	-0-	18638	2	73	4	Y	7371	7233	0	21	1	36
							8108	9					97	8			
02	23916	X	23916	-0-	-0-	-0-	16623	2	174	4	Y	6472	6370	0	33	1	63
							7119	9					42	8			
03	24188	X	24188	-0-	-0-	-0-	15737	2	211	4	Y	7491	7445	0	21	1	63
							8240	9					25	8			
*04	23351	X	23351	-0-	-0-	-0-	14810	2	201	4	Y	7582	7540	0	13	1	56
							8340	9					36	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PAPILLON UNIT WELL #: 751H RRCID -> 291678 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10681 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TITAN 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291699 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12072 - 16491

11	332369	X	10843	-0-	-321526	-0-	7186	2	56	4	Y	3274	3449	0	20	1	17
							3601	9					6	8			
12	28179	X	26329	-0-	-1850	-0-	17050	2	7	4	Y	8429	8384	0	11	1	31
							9272	9					20	8			
01	30156	X	30156	-0-	-0-	-0-	19639	2	75	4	Y	9493	9368	0	27	1	47
							10442	9					82	8			
02	25452	X	16810	-0-	-8642	-0-	10196	2	145	4	Y	5881	5824	0	22	1	57
							6469	9					25	8			
03	28179	X	21322	-0-	-6857	-0-	13567	2	167	4	Y	6898	6862	0	15	1	58
							7588	9					20	8			
04	27270	X	22271	-0-	-4999	-0-	14514	2	109	4	Y	6953	6917	0	11	1	51
							7648	9					32	8			

TITAN 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291700 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11916 - 16685

11	409837	X	7310	-0-	-402527	-0-	5438	2	45	4	Y	1661	1837	0	15	1	9
							1827	9					9	8			
12	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	14357	2	7	4	Y	5746	5699	0	9	1	21
							6321	9					26	8			
01	31853	X	31853	-0-	-0-	-0-	22148	2	79	4	Y	8751	8584	0	29	1	43
							9626	9					116	8			
02	31041	X	31041	-0-	-0-	-0-	21675	2	196	4	Y	8336	8204	0	40	1	81
							9170	9					54	8			
03	32677	X	32677	-0-	-0-	-0-	22891	2	247	4	Y	8672	8619	0	27	1	73
							9539	9					34	8			
*04	29153	X	29153	-0-	-0-	-0-	20510	2	229	4	Y	7649	7601	0	16	1	56
							8414	9					49	8			

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 291754 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12596 - 22666

12	144751	X	144751	-0-	-0-	-0-	112723	2	648	4	Y	28527	27980	0	265	1	202
							31380	9					80	8			
01	172112	X	146481	-0-	-25631	-0-	114404	2	185	4	Y	28993	23494	0	5158	1	208
							31892	9					335	8			
02	155456	X	95297	-0-	-60159	-0-	76188	2	433	4	Y	16978	16813	0	54	1	200
							18676	9					119	8			
03	172112	X	88687	-0-	-83425	-0-	71379	2	87	4	Y	15655	15565	0	59	1	163
							17221	9					68	8			
04	166560	X	68802	-0-	-97758	-0-	56143	2	402	4	Y	11143	11093	0	44	1	77
							12257	9					92	8			

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291762 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12372 - 22476

12	129932	X	129932	-0-	-0-	-0-	104309	2	602	4	Y	22746	22279	0	218	1	161
							25021	9					88	8			
01	152086	X	128580	-0-	-23506	-0-	102462	2	166	4	Y	23593	19060	0	4185	1	169
							25952	9					340	8			
02	137368	X	86394	-0-	-50974	-0-	70288	2	400	4	Y	14278	14113	0	46	1	168
							15706	9					120	8			
03	152086	X	77897	-0-	-74189	-0-	64816	2	79	4	Y	11820	11749	0	49	1	123
							13002	9					67	8			
04	147180	X	57890	-0-	-89290	-0-	47719	2	352	4	Y	8926	8869	0	33	1	62
							9819	9					85	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 751H RRCID -> 291763 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12683 - 20030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155967	X	155967	-0-	-0-	-0-		130298	2	755	4	Y	22649	22128	0	256	1	160
								24914	9					105	8			
01	187860	X	147337	-0-	-40523	-0-		125241	2	205	4	Y	19901	15915	0	3532	1	141
								21891	9					473	8			
02	169680	X	101096	-0-	-68584	-0-		87453	2	500	4	Y	11948	11720	0	60	1	140
								13143	9					169	8			
03	187860	X	93130	-0-	-94730	-0-		81814	2	100	4	Y	10196	10075	0	65	1	105
								11216	9					91	8			
04	181800	X	69861	-0-	-111939	-0-		60667	2	436	4	Y	7962	7818	0	86	1	55
								8758	9					108	8			

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291823 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12369 - 22452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136739	X	136739	-0-	-0-	-0-		109051	2	629	4	Y	24599	24091	0	249	1	174
								27059	9					85	8			
01	168547	X	143223	-0-	-25324	-0-		113476	2	184	4	Y	26875	21714	0	4779	1	193
								29563	9					363	8			
02	152236	X	99969	-0-	-52267	-0-		80430	2	458	4	Y	17346	17142	0	60	1	205
								19081	9					132	8			
03	168547	X	94018	-0-	-74529	-0-		76859	2	94	4	Y	15514	15416	0	66	1	161
								17065	9					76	8			
04	163110	X	72961	-0-	-90149	-0-		60736	2	436	4	Y	10717	10671	0	35	1	74
								11789	9					98	8			

WAPITI A UNIT WELL #: 712H RRCID -> 292012 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 20040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		127726	-0-	127726	127726		111756	2	228	4	Y	14311	14011	1			300
								15742	9									
*01	349927	X	222201	-0-	-127726	-0-		195030	2	529	4	Y	24220	24376	1	1	8	143
								26642	9									
*02	216300	X	176705	-0-	-39595	-0-		154953	2	690	4	Y	19147	19152	1			138
								21062	9									
*03	239475	X	163055	-0-	-76420	-0-		144045	2	23	4	Y	17261	17243	1			156
								18987	9									
04	231750	X	135281	-0-	-96469	-0-		120059	2	44	4	Y	13798	13738	1			216
								15178	9									

WAPITI A UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292013 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10350 - 20220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		242307	-0-	242307	242307		211921	2	405	4	N	27255	26683	1			572
								29981	9									
*01	671745	X	429438	-0-	-242307	-0-		379405	2	639	4	N	44904	45209	1	2	8	265
								49394	9									
*02	348656	X	326256	-0-	-22400	-0-		292144	2	1306	4	N	29824	29876	1			213
								32806	9									
*03	386012	X	300966	-0-	-85046	-0-		273266	2	43	4	N	25143	25131	1			225
								27657	9									
*04	373560	X	248115	-0-	-125445	-0-		227108	2	83	4	N	19022	18952	1			295
								20924	9									

WAPITI A UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292014 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10459 - 20483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		222117	-0-	222117	222117		194627	2	374	4	Y	24651	24134	1			517
								27116	9									
*01	608810	X	386693	-0-	-222117	-0-		341833	2	576	4	Y	40258	40536	1	2	8	237
								44284	9									
*02	311500	X	295202	-0-	-16298	-0-		264290	2	1181	4	Y	27028	27072	1			193
								29731	9									
*03	344875	X	265636	-0-	-79239	-0-		241058	2	38	4	Y	22309	22302	1			200
								24540	9									
04	333750	X	218866	-0-	-114884	-0-		199869	2	73	4	Y	17204	17137	1			267
								18924	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WAPITI A UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292015 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10620 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		185884	-0-	185884	185884	176808	2	350	4	Y	7933	7767	1			166
							8726	9									
*01	608276	X	422392	-0-	-185884	-0-	402057	2	693	4	Y	17856	17921	1	1	8	100
							19642	9									
*02	368116	X	359395	-0-	-8721	-0-	343446	2	1561	4	Y	13080	13092	1			88
							14388	9									
*03	407557	X	392561	-0-	-14996	-0-	379553	2	61	4	Y	11770	11761	1			97
							12947	9									
04	394410	X	325256	-0-	-69154	-0-	315785	2	117	4	Y	8504	8479	1			122
							9354	9									

STATE EINHORN UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292068 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 10527 PERF.11118 - 22550

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE EINHORN UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292072 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10330 - 22269

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE EINHORN UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292074 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10484 - 22929

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STATE EINHORN UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292121 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11670 - 22316

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TITAN 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292225 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12222 - 16916

11	0		100754	-0-	100754	100754	75303	2	227	4	Y	22931	22525	0	252	1	121
							25224	9					33	8			
12	0		91855	-0-	91855	192609	69163	2	12	4	Y	20618	20466	0	145	1	75
							22680	9					53	8			
01	0		51078	-0-	51078	243687	38395	2	75	4	Y	11462	11251	0	62	1	56
							12608	9					168	8			
02	284670	X	40983	-0-	-243687	-0-	31041	2	194	4	Y	8862	8696	0	60	1	86
							9748	9					76	8			
03	150381	X	40542	-0-	-109839	-0-	30794	2	256	4	Y	8629	8551	0	44	1	72
							9492	9					48	8			
04	145530	X	36115	-0-	-109415	-0-	27515	2	194	4	Y	7642	7560	0	27	1	56
							8406	9					71	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292228 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12139 - 16957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		108521	-0-	108521	108521	80461	2	242	4	Y	25289	24865	0	256	1	134
							27818	9					34	8			
12	0		102477	-0-	102477	210998	77051	2	13	4	Y	23103	22943	0	153	1	84
							25413	9					57	8			
01	0		55816	-0-	55816	266814	41670	2	81	4	Y	12786	12559	0	64	1	62
							14065	9					185	8			
02	300033	X	33219	-0-	-266814	-0-	25146	2	175	4	Y	7180	7035	0	47	1	69
							7898	9					91	8			
03	189596	X	39913	-0-	-149683	-0-	29631	2	251	4	Y	9119	9016	0	41	1	76
							10031	9					55	8			
04	183480	X	36420	-0-	-147060	-0-	27590	2	236	4	Y	7813	7735	0	26	1	57
							8594	9					71	8			

JAWS STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292273 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10452 - 20189

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	147528	-0-	147528	147528	410	1	122069	2		N	18867	18564	1			303
						4295	4	20754	9								
04	SHUT IN	192198	-0-	192198	339726	878	1	164964	2		N	23422	23488	1			237
						592	4	25764	9								

JAWS STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292274 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10367 - 19351

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	124435	-0-	124435	124435	341	1	101638	2		N	17254	16977	1			277
						3477	4	18979	9								
04	SHUT IN	159782	-0-	159782	284217	725	1	136289	2		N	20254	20326	1			205
						489	4	22279	9								

JAWS STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292368 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10693 - 20529

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	114690	-0-	114690	114690	312	1	93042	2		N	16504	16239	1			265
						3182	4	18154	9								
04	SHUT IN	153814	-0-	153814	268504	692	1	130136	2		N	20473	20531	1			207
						466	4	22520	9								

JAWS STATE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292369 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10637 - 20064

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	126545	-0-	126545	126545	371	1	110054	2		N	11182	11003	1			179
						3820	4	12300	9								
04	SHUT IN	107047	-0-	107047	233592	523	1	97606	2		N	7786	7886	1			79
						353	4	8565	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STONEFLY UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292376 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10445 - 20465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		156111	-0-		156111	156111	127240	2	1349	4	N	25020	24616	1	53	8	351
								27522	9									
*12	0		321251	-0-		321251	477362	278295	2	1277	4	N	37890	37785	1			456
								41679	9									
*01	0		284236	-0-		284236	761598	252531	2	628	4	N	28252	28215	1	138	8	355
								31077	9									
*02	0		206501	-0-		206501	968099	186339	2	714	4	N	17680	17723	1			312
								19448	9									
*03	1171840	X	203741	-0-		-968099	-0-	185038	2	230	4	N	16794	16695	1	37	8	374
								18473	9									
*04	295800	X	173527	-0-		-122273	-0-	158427	2	336	4	N	13422	13481	1	48	8	267
								14764	9									

POLARIS 7 WELL #: 712H RRCID -> 292385 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12300 - 16997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		157062	-0-		157062	157062	104948	2	129	4	Y	47259	42365	0	4629	1	261
								51985	9					4	8			
*06	0		65016	-0-		65016	222078	44028	2	20988	9	Y	19080	19140	0	43	1	156
														2	8			
*07	0		60256	-0-		60256	282334	40743	2	1051	4	Y	16784	16750	0	24	1	166
								18462	9									
*08	0		58420	-0-		58420	340754	40854	2	311	4	Y	15686	15527	0	16	1	233
								17255	9					76	8			
*09	0		8981	-0-		8981	349735	5785	2	168	4	Y	2753	2943	0	20	1	23
								3028	9									
*10	0		15368	-0-		15368	365103	9956	2	45	4	Y	4879	4816	0	44	1	18
								5367	9					24	8			
*11	0		34701	-0-		34701	399804	22763	2	267	4	Y	10610	10488	0	64	1	72
								11671	9					4	8			
*12	0		34410	-0-		34410	434214	22371	2	141	4	Y	10816	10771	0	39	1	61
								11898	9					17	8			
*01	0		25455	-0-		25455	459669	15720	2	98	4	Y	8761	8673	0	21	1	69
								9637	9					59	8			
*02	0		16677	-0-		16677	476346	10610	2	79	4	Y	5444	5450	0	12	1	28
								5988	9					23	8			
*03	489481	X	13135	-0-		-476346	-0-	8206	2	58	4	Y	4428	4417	0	7	1	27
								4871	9					5	8			
04	31440	X	6305	-0-		-25135	-0-	3556	2	7	4	Y	2493	2459	0	2	1	40
								2742	9					19	8			

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292411 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10475 - 20208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		193064	-0-		193064	193064	160827	2	1816	4	N	27655	27216	1	60	8	379
								30421	9									
*12	0		372022	-0-		372022	565086	320873	2	1472	4	N	45161	45003	1			537
								49677	9									
*01	0		323424	-0-		323424	888510	285948	2	711	4	N	33423	33393	1	145	8	422
								36765	9									
*02	0		233104	-0-		233104	1121614	208471	2	798	4	N	21668	21704	1			386
								23835	9									
*03	1330399	X	208785	-0-		-1121614	-0-	186880	2	232	4	N	19703	19607	1	37	8	445
								21673	9									
*04	354480	X	175654	-0-		-178826	-0-	157423	2	334	4	N	16270	16340	1	47	8	328
								17897	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TROOPER UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292469 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10794 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		58886	-0-	58886	58886	198	1	43234	2	Y	13436	12590	0	656	1	190
							674	4	14780	9							
*10	0		156212	-0-	156212	215098	396	1	117241	2	Y	34873	34626	0	267	1	167
							215	4	38360	9			3	8			
*11	0		105301	-0-	105301	320399	259	1	81227	2	Y	21359	21141	0	249	1	136
							320	4	23495	9							
*12	0		78001	-0-	78001	398400	185	1	61855	2	Y	14323	14179	0	182	1	98
							206	4	15755	9							
*01	0		66749	-0-	66749	465149	155	1	52227	2	Y	12818	12641	0	163	1	112
							267	4	14100	9							
*02	0		56641	-0-	56641	521790	166	1	43888	2	Y	11205	11069	0	120	1	128
							261	4	12326	9							
*03	575855	X	54065	-0-	-521790	-0-	150	1	42793	2	Y	9722	9607	0	129	1	114
							428	4	10694	9							
04	161910	X	51397	-0-	-110513	-0-	115	1	42504	2	Y	7903	7837	0	101	1	79
							85	4	8693	9							

STATE TROOPER UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292470 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11023 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		69035	-0-	69035	69035	238	1	51705	2	Y	15099	14140	0	746	1	213
							483	4	16609	9							
10	0		179190	-0-	179190	248225	487	1	143026	2	Y	32193	31900	0	349	1	154
							265	4	35412	9			3	8			
11	0		127324	-0-	127324	375549	328	1	102032	2	Y	22326	22038	0	300	1	142
							405	4	24559	9							
12	0		110543	-0-	110543	486092	268	1	89471	2	Y	18662	18424	0	253	1	127
							276	4	20528	9							
01	0		79845	-0-	79845	565937	198	1	66109	2	Y	12063	11918	0	167	1	105
							269	4	13269	9							
02	0		65645	-0-	65645	631582	202	1	52937	2	Y	11124	10942	0	160	1	127
							270	4	12236	9							
*03	696680	X	65098	-0-	-631582	-0-	185	1	52831	2	Y	10607	10434	0	176	1	124
							414	4	11668	9							
04	187890	X	62911	-0-	-124979	-0-	140	1	51917	2	Y	9789	9679	0	136	1	98
							86	4	10768	9							

STATE TROOPER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292471 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10264 PERF.11614 - 19289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		40218	-0-	40218	40218	158	1	33887	2	Y	5319	4935	0	310	1	74
							322	4	5851	9							
*10	0		135287	-0-	135287	175505	414	1	119741	2	Y	13552	13244	0	317	1	64
							225	4	14907	9			1	8			
*11	0		122771	-0-	122771	298276	358	1	109893	2	Y	10979	10586	0	389	1	68
							443	4	12077	9							
*12	0		122051	-0-	122051	420327	331	1	108824	2	Y	11414	11036	0	370	1	76
							341	4	12555	9							
*01	0		113847	-0-	113847	534174	310	1	102445	2	Y	9725	9405	0	313	1	83
							394	4	10698	9							
*02	0		95334	-0-	95334	629508	334	1	86398	2	Y	7492	7249	0	242	1	84
							361	4	8241	9							
*03	729511	X	100003	-0-	-629508	-0-	320	1	90620	2	Y	7709	7426	0	279	1	88
							583	4	8480	9							
04	121380	X	86634	-0-	-34746	-0-	215	1	78911	2	Y	6733	6563	0	192	1	66
							102	4	7406	9							

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 712H RRCID -> 292485 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PAPILLON UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292486 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292522 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10458 PERF. N/A

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FED OPERATING LLC 264211
FOUNDERS O'BRIEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 290548 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10380 - 14950

11	28028	X	28028	-0-	-0-	-0-	25892	3	2136	9	N	1942	1404	0			2229
12	59119	X	59119	-0-	-0-	-0-	55043	3	4076	9	N	3705	2523	0			3411
01	18288	X	18288	-0-	-0-	-0-	14212	3	4076	9	N	3705	1088	0			6028
02	26152	X	16558	-0-	-9594	-0-	14212	3	2346	9	N	2133	2052	1			6109
03	28954	X	23880	-0-	-5074	-0-	22065	3	1815	9	N	1650	1571	1			6188
04	28020	X	19613	-0-	-8407	-0-	17966	3	1647	9	N	1497	1730	1			5955

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
WHITLEY 34-231 WELL #: 1H RRCID -> 288027 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					400
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400

BLACK STONE 34-216 WELL #: 2H RRCID -> 288160 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE 1-14 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288161 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 15172

11	11220	X	8523	-0-	-2697	-0-	150 575	1 9	7798	2	N	523	553	1			385
12	11594	X	8539	-0-	-3055	-0-	155 378	1 9	8006	2	N	344	358	1			371
01	9951	X	8570	-0-	-1381	-0-	155 381	1 9	8034	2	N	346	371	1			346
02	8148	X	7203	-0-	-945	-0-	105 639	1 9	6459	2	N	581	556	1			371
03	9021	X	8304	-0-	-717	-0-	131 453	1 9	7720	2	N	412	373	1			410
*04	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	150 547	1 9	8013	2	N	497	547	1			360

MONROE 34-215 WRD WELL #: 1H RRCID -> 288162 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050

11	5490	X	3182	-0-	-2308	-0-	2547	2	635	9	N	577	733	1			222
12	5146	X	3087	-0-	-2059	-0-	2470	2	617	9	N	561	508	1			275
01	4743	X	2596	-0-	-2147	-0-	2241	2	355	9	N	323	345	1			253
02	4284	X	2918	-0-	-1366	-0-	2371	2	547	9	N	497	553	1			197
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	4420	2	820	9	N	745	720	1			222
*04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	3807	2	420	9	N	382	357	1			247

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BLACK STONE 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288168 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11008 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE 34-205 WRD WELL #: 2H RRCID -> 288171 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10815 - 15168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
03	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2571	2	314	9	N	285	363	1			250
*04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1740	2	167	9	N	152	166	1			236

WHITLEY 34-231 WELL #: 2H RRCID -> 288181 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10731 - 14798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE 34-232 WELL #: 3HS RRCID -> 288250 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10947 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	150	1	8530	2	N	863	1006	1			230
							949	9									
12	10695	X	9741	-0-	-954	-0-	155	1	8449	2	N	1034	856	1			408
							1137	9									
01	10695	X	9525	-0-	-1170	-0-	155	1	8497	2	N	794	864	1			338
							873	9									
02	9660	X	6285	-0-	-3375	-0-	84	1	5407	2	N	722	943	1			117
							794	9									
03	10261	X	8215	-0-	-2046	-0-	142	1	7212	2	N	783	633	1			267
							861	9									
04	9630	X	9346	-0-	-284	-0-	150	1	8226	2	N	882	865	1			284
							970	9									

MONROE 34-228 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288251 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11074 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570	X	10840	-0-	-1730	-0-	300	1	9350	2	N	1082	1279	1			223
							1190	9									
12	12803	X	11679	-0-	-1124	-0-	310	1	10023	2	N	1224	1109	1			338
							1346	9									
01	12741	X	11035	-0-	-1706	-0-	302	1	9497	2	N	1124	1104	1			358
							1236	9									
02	11508	X	10507	-0-	-1001	-0-	280	1	9000	2	N	1115	1088	1			385
							1227	9									
03	12431	X	10102	-0-	-2329	-0-	284	1	8696	2	N	1020	1109	1			296
							1122	9									
04	11310	X	7317	-0-	-3993	-0-	200	1	6317	2	N	727	928	1			95
							800	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BRAMBLETT 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288384 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11074 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	150	1	3071	2	N	1013	1102	1			332
							1114	9									
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	155	1	3463	2	N	939	900	1			371
							1033	9									
01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	155	1	3569	2	N	698	742	1			327
							768	9									
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	140	1	3287	2	N	829	741	1			415
							912	9									
03	4650	X	4092	-0-	-558	-0-	145	1	3317	2	N	573	553	1			435
							630	9									
04	4500	X	4322	-0-	-178	-0-	150	1	3492	2	N	618	707	1			346
							680	9									

MONROE 34-232 WELL #: 2H RRCID -> 288498 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10976 - 14895

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STICKLINE WELL #: 1H RRCID -> 289121 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11156 - 20919

11	73973	X	73973	-0-	-0-	-0-	169	1	67502	2	Y	5729	5713	1			158
							6302	9									
12	77793	X	77793	-0-	-0-	-0-	174	1	71096	2	Y	5930	5910	1			178
							6523	9									
01	75082	X	73944	-0-	-1138	-0-	167	1	67476	2	Y	5728	5715	1			191
							6301	9									
02	61077	X	61077	-0-	-0-	-0-	143	1	55544	2	Y	4900	4923	1			168
							5390	9									
03	71453	X	71453	-0-	-0-	-0-	164	1	65241	2	Y	5498	5537	1			129
							6048	9									
*04	65225	X	65225	-0-	-0-	-0-	160	1	59271	2	Y	5267	5235	1			161
							5794	9									

DEVILS CASTLE WELL #: 1H RRCID -> 289170 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11263 - 20693

11	76495	X	76495	-0-	-0-	-0-	275	1	70848	2	Y	4884	4875	1			132
							5372	9									
12	78425	X	78425	-0-	-0-	-0-	291	1	72575	2	Y	5054	5030	1			156
							5559	9									
01	76415	X	75687	-0-	-728	-0-	298	1	70055	2	Y	4849	4848	1			157
							5334	9									
02	71400	X	63205	-0-	-8195	-0-	263	1	58415	2	Y	4115	4130	1			142
							4527	9									
03	79050	X	71396	-0-	-7654	-0-	301	1	66111	2	Y	4531	4568	1			105
							4984	9									
04	76500	X	65099	-0-	-11401	-0-	290	1	60081	2	Y	4298	4257	1			146
							4728	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
APRES VOUS WELL #: 1H RRCID -> 289428 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11122 - 20418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36690	X	32969	-0-	-3721	-0-	119	1	29386	2	Y	3149	3164	1			73
							3464	9									
12	37603	X	33747	-0-	-3856	-0-	129	1	29855	2	Y	3421	3386	1			108
							3763	9									
01	36053	X	32444	-0-	-3609	-0-	126	1	28461	2	Y	3506	3487	1			127
							3857	9									
02	32368	X	24498	-0-	-7870	-0-	99	1	21467	2	Y	2664	2791	1			-0-
							2	4	2930	9							
03	34875	X	33297	-0-	-1578	-0-	120	1	29186	2	Y	3628	3549	1			79
							3991	9									
04	32970	X	31240	-0-	-1730	-0-	127	1	27514	2	Y	3272	3255	1			96
							3599	9									

HORNSILVER WELL #: 1H RRCID -> 289429 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11373 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57300	X	43437	-0-	-13863	-0-	162	1	40192	2	Y	2803	2803	1			80
							3083	9									
12	56048	X	48231	-0-	-7817	-0-	181	1	43770	2	Y	3891	3877	1			94
							4280	9									
01	53723	X	45161	-0-	-8562	-0-	184	1	41586	2	Y	3083	3073	1			104
							3391	9									
02	46844	X	39082	-0-	-7762	-0-	156	1	35917	2	Y	2704	2707	1			101
							35	4	2974	9							
03	50065	X	44560	-0-	-5505	-0-	190	1	41187	2	Y	2894	2931	1			64
							3183	9									
04	46680	X	41448	-0-	-5232	-0-	173	1	38089	2	Y	2896	2864	1			96
							3186	9									

INTUITION WELL #: 1H RRCID -> 289430 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11215 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53970	X	45163	-0-	-8807	-0-	187	1	40900	2	Y	3702	3697	1			99
							4	4	4072	9							
12	52483	X	44980	-0-	-7503	-0-	189	1	40614	2	Y	3797	3778	1			118
							4177	9									
01	50685	X	44878	-0-	-5807	-0-	191	1	40357	2	Y	3907	3889	1			136
							32	4	4298	9							
02	43064	X	38490	-0-	-4574	-0-	165	1	34407	2	Y	3552	3572	1			116
							11	4	3907	9							
03	47678	X	43564	-0-	-4114	-0-	194	1	39029	2	Y	3758	3793	1			81
							207	4	4134	9							
04	45150	X	41147	-0-	-4003	-0-	180	1	37191	2	Y	3433	3413	1			101
							3776	9									

TRESTLE WELL #: 1H RRCID -> 289431 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11325 - 20934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41820	X	39812	-0-	-2008	-0-	148	1	36580	2	Y	2804	2836	1			76
							3084	9									
12	43214	X	40592	-0-	-2622	-0-	139	1	37262	2	Y	2901	2889	1			88
							3191	9									
01	43214	X	40811	-0-	-2403	-0-	146	1	37418	2	Y	2951	2942	1			97
							1	4	3246	9							
02	35449	X	35449	-0-	-0-	-0-	139	1	32561	2	Y	2499	2513	1			83
							2749	9									
03	38254	X	36103	-0-	-2151	-0-	137	1	33083	2	Y	2614	2635	1			62
							8	4	2875	9							
04	37020	X	36215	-0-	-805	-0-	140	1	33142	2	Y	2662	2648	1			76
							5	4	2928	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
PRONTO WELL #: 1H RRCID -> 289432 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11172 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22050	X	17162	-0-		-4888	-0-	95	1	15057	2	Y	1826	1824	1			50
								1	4	2009	9							
12	20863	X	19505	-0-		-1358	-0-	105	1	17337	2	Y	1875	1867	1			58
								2063	9									
01	20770	X	16398	-0-		-4372	-0-	86	1	14339	2	Y	1794	1787	1			65
								1973	9									
02	19243	X	19243	-0-		-0-	-0-	104	1	17299	2	Y	1667	1678	1			54
								6	4	1834	9							
03	21150	X	21150	-0-		-0-	-0-	117	1	18865	2	Y	1867	1880	1			41
								114	4	2054	9							
*04	19788	X	19788	-0-		-0-	-0-	108	1	17791	2	Y	1717	1701	1			57
								1889	9									

SPELLBOUND WELL #: 1H RRCID -> 289433 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11487 - 20809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46710	X	45238	-0-		-1472	-0-	152	1	41340	2	Y	3405	3393	1			102
								3746	9									
12	48683	X	48683	-0-		-0-	-0-	171	1	44490	2	Y	3656	3645	1			113
								4022	9									
01	47089	X	44851	-0-		-2238	-0-	164	1	40728	2	Y	3587	3585	1			115
								13	4	3946	9							
02	42224	X	38880	-0-		-3344	-0-	141	1	35321	2	Y	3107	3124	1			98
								3418	9									
03	48670	X	43489	-0-		-5181	-0-	169	1	39591	2	Y	3383	3401	1			80
								8	4	3721	9							
04	47100	X	41889	-0-		-5211	-0-	158	1	38071	2	Y	3323	3306	1			97
								5	4	3655	9							

PRIMA WELL #: 1H RRCID -> 289434 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11290 - 20615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40860	X	37971	-0-		-2889	-0-	169	1	34859	2	Y	2657	2658	1			69
								20	4	2923	9							
12	42222	X	38021	-0-		-4201	-0-	171	1	34819	2	Y	2755	2736	1			88
								3031	9									
01	41664	X	38806	-0-		-2858	-0-	189	1	35673	2	Y	2665	2662	1			91
								12	4	2932	9							
02	36848	X	33291	-0-		-3557	-0-	151	1	30446	2	Y	2406	2420	1			77
								47	4	2647	9							
03	39742	X	31830	-0-		-7912	-0-	148	1	28738	2	Y	2632	2646	1			63
								49	4	2895	9							
04	37980	X	34579	-0-		-3401	-0-	161	1	31479	2	Y	2672	2659	1			76
								2939	9									

BALBO WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289435 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10765 - 20896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36818	X	36818	-0-		-0-	-0-	764	1	33962	2	N	1196	1165	1			330
								776	4	1316	9							
12	36774	X	36774	-0-		-0-	-0-	541	1	35057	2	N	1001	1079	1			252
								75	4	1101	9							
01	34732	X	34732	-0-		-0-	-0-	329	1	32724	2	N	1356	1327	1			281
								187	4	1492	9							
02	30060	X	30060	-0-		-0-	-0-	414	1	28270	2	N	1051	1035	1			297
								220	4	1156	9							
03	32023	X	29943	-0-		-2080	-0-	343	1	28719	2	N	748	801	1			244
								58	4	823	9							
04	30990	X	23566	-0-		-7424	-0-	293	1	22295	2	N	729	577	1			396
								176	4	802	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BALBO WEST-ELLIOT WELL #: 1H RRCID -> 289436 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10695 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BERKLEY STATE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290521 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10681 - 20591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	447	1	11249	2	Y	1380	1397	1			158
							288	4	1518	9							
12	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	388	1	11879	2	Y	1406	1474	1			90
							25	4	1547	9							
01	13950	X	13069	-0-	-881	-0-	316	1	11224	2	Y	1322	1290	1			122
							75	4	1454	9							
02	12600	X	11523	-0-	-1077	-0-	324	1	9794	2	Y	1206	1224	1			104
							78	4	1327	9							
03	13950	X	12864	-0-	-1086	-0-	318	1	11145	2	Y	1250	1232	1			122
							26	4	1375	9							
04	13500	X	12339	-0-	-1161	-0-	300	1	10537	2	Y	1262	1196	1			188
							114	4	1388	9							

BALBO-ADRIANNA WEST WELL #: 1H RRCID -> 290523 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10865 - 20565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27889	X	27889	-0-	-0-	-0-	634	1	24561	2	Y	1951	1897	1			151
							548	4	2146	9							
12	26443	X	14170	-0-	-12273	-0-	380	1	12539	2	Y	932	967	1			116
							226	4	1025	9							
01	26803	X	26803	-0-	-0-	-0-	313	1	23785	2	Y	2339	2304	1			151
							132	4	2573	9							
02	26488	X	23560	-0-	-2928	-0-	387	1	20985	2	Y	1843	1894	1			100
							161	4	2027	9							
03	29326	X	25248	-0-	-4078	-0-	332	1	22799	2	Y	1875	1869	1			106
							54	4	2063	9							
04	27900	X	26049	-0-	-1851	-0-	299	1	23322	2	Y	1968	1947	1			127
							263	4	2165	9							

JOSE-KATIE EAST WELL #: 1H RRCID -> 292409 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10498 - 20237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	40200	X	NO RPT	-0-	-40200	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	41540	X	NO RPT	-0-	-41540	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	41540	X	NO RPT	-0-	-41540	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	37520	X	NO RPT	-0-	-37520	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	41540	X	NO RPT	-0-	-41540	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	40200	X	NO RPT	-0-	-40200	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERKLEY STATE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292487 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9248 - 15819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	85					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	85					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	85					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	85					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	85					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	85					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412

JOSE-KATIE EAST WELL #: 3H RRCID -> 292502 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10548 - 19921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	163089					Y	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	163089					Y	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	163089					Y	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	163089					Y	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	163089					Y	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	163089					Y	NO RPT					-0-

JOSE-KATIE EAST WELL #: 2H RRCID -> 292519 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10513 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	193881					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	193881					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	193881					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	193881					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	193881					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	193881					Y	NO RPT					-0-

FAYE-FAYE WEST WELL #: 1H RRCID -> 292520 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10550 - 20058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOBBY WEST WELL #: 1H RRCID -> 292534 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10794 - 20335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY RANCH WELL #: 8802H RRCID -> 292535 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11329 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY RANCH WELL #: 8803H RRCID -> 292588 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11337 - 20687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY RANCH WELL #: 9301H RRCID -> 292589 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11618 - 21348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: RRCID -> 292592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11618 - 21348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY RANCH WELL #: RRCID -> 292593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11618 - 21348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABOR WELL #: 7906H RRCID -> 292596 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 10384 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEXP OPERATING, LLC 383192
STATE OATMAN WELL #: 4 RRCID -> 284643 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE OATMAN WELL #: 5 RRCID -> 288812 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
Z&T 20 WELL #: G002 RRCID -> 283722 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33136	X	33136	-0-	-0-	-0-	498 5982	1 9	26656	2	Y	5438	5481	0			275
12	33932	X	33932	-0-	-0-	-0-	395 6031	1 9	27506	2	Y	5483	5476	0			282
01	31964	X	31964	-0-	-0-	-0-	617 3	1 4	25725 5619	2 9	Y	5108	5182	0			208
02	18626	X	18626	-0-	-0-	-0-	550 89	1 4	12914 5073	2 9	Y	4612	4565	0			255
03	29228	X	29228	-0-	-0-	-0-	525 4	1 4	23283 5416	2 9	Y	4924	4967	0			212
*04	30647	X	30647	-0-	-0-	-0-	516 5161	1 9	24970	2	Y	4692	4680	0			224

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: A005 RRCID -> 291419 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12541 - 17066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25709	X	25709	-0-		-0-	-0-	535	1	19812	2	Y	4403	4406	0			125
								519	4	4843	9							
12	23441	X	23441	-0-		-0-	-0-	402	1	18049	2	Y	4400	4411	0			114
								150	4	4840	9							
01	40286	X	40286	-0-		-0-	-0-	736	1	33206	2	Y	4727	4676	0			165
								1144	4	5200	9							
02	20435	X	20435	-0-		-0-	-0-	634	1	14977	2	Y	3872	3949	0			88
								565	4	4259	9							
03	35390	X	35390	-0-		-0-	-0-	630	1	29803	2	Y	3914	3917	0			85
								652	4	4305	9							
04	39000	X	28459	-0-		-10541	-0-	508	1	24097	2	Y	3274	3265	0			94
								253	4	3601	9							

Z&T 20 WELL #: B004 RRCID -> 291420 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12660 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	31611	-0-		31611	1263388	685	1	25777	2	Y	4070	4043	0			131
								672	4	4477	9							
12	0	W	31523	-0-		31523	1294911	571	1	25751	2	Y	4531	4542	0			120
								217	4	4984	9							
01	0	W	26466	-0-		26466	1321377	795	1	20476	2	Y	3566	3577	0			109
								1272	4	3923	9							
02	0	W	23830	-0-		23830	1345207	803	1	18582	2	Y	3419	3444	0			84
								684	4	3761	9							
03	0	W	48397	-0-		48397	1393604	756	1	42956	2	Y	3550	3556	0			78
								780	4	3905	9							
04	0	W	47053	-0-		47053	1440657	742	1	42410	2	Y	3221	3203	0			96
								358	4	3543	9							

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
DRAKESTER 209 WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	2572	-0-		-5588	-0-	2117	2	455	9	Y	414	450	0			242
12	8432	X	104	-0-		-8328	-0-	104	2			Y	-0-	121	0			121
01	8432	X	4857	-0-		-3575	-0-	4003	2	854	9	Y	776	474	0	25	8	398
02	5918	X	5918	-0-		-0-	-0-	4763	2	1155	9	Y	1050	1002	0	12	8	434
03	6966	X	6966	-0-		-0-	-0-	5695	2	1271	9	Y	1155	1301	0	2	8	286
04	2580	X	2286	-0-		-294	-0-	1905	2	381	9	Y	346	117	0	3	8	512

DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	51	51	8			4
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	46	46	8			4
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	3	3	8			4
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					4

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC 525265
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 2H RRCID -> 287495 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10585 - 15325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58260	X	16800	-0-	-41460	-0-	935	1	14418	2	Y	1315	1241	1			148
							1447	9									
12	58404	X	3947	-0-	-54457	-0-	329	1	2593	2	Y	759	806	1			101
							190	4	835	9							
01	54746	X	10304	-0-	-44442	-0-	794	1	7935	2	Y	598	631	1			68
							917	4	658	9							
02	DLQ G-10		6776	-0-	6776	6776	869	1	4976	2	Y	846	800	1			114
							931	9									
03	DLQ G-10		16697	-0-	16697	23473	1842	1	13390	2	Y	1332	1291	1			155
							1465	9									
04	DLQ G-10		17916	-0-	17916	41389	1893	1	14868	2	Y	1050	1102	1			103
							1155	9									

DIAMOND BACK 17 WELL #: 1 H RRCID -> 287579 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	7418	-0-	-1042	-0-	191	1	6992	2	Y	198					282
							17	4	218	9							
12	8742	X	6913	-0-	-1829	-0-	1208	1	5413	2	Y	203	367	1			118
							69	4	223	9							
01	8742	X	6268	-0-	-2474	-0-	1525	1	4536	2	Y	187	187	1			118
							1	4	206	9							
02	DLQ G-10		5648	-0-	5648	5648	1388	1	4019	2	Y	189	186	1			121
							33	4	208	9							
03	DLQ G-10		5979	-0-	5979	11627	1550	1	4079	2	Y	226	182	1			165
							101	4	249	9							
04	DLQ G-10		4099	-0-	4099	15726	1500	1	2299	2	Y	171	185	1			151
							112	4	188	9							

AMERICAN PHAROAH WELL #: 1H RRCID -> 287609 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	1353	-0-	-4587	-0-	1066	4	287	9	Y	261	299	1			1
12	6138	X	1479	-0-	-4659	-0-	1174	4	305	9	Y	277	23	1			255
01	6138	X	979	-0-	-5159	-0-	2	2	362	4	Y	559	793	1			21
							615	9									
02	DLQ G-10		837	-0-	837	837	493	4	344	9	Y	313	300	1			34
03	DLQ G-10		2034	-0-	2034	2871	2	2	1599	4	Y	394	392	1			36
							433	9									
04	DLQ G-10		243	-0-	243	3114	1	2	21	4	Y	201	236	1			1
							221	9									

ASSAULT 6 WELL #: 1H RRCID -> 287610 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10078 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30469	X	30469	-0-	-0-	-0-	656	1	27190	2	Y	2198	2166	1			213
							205	4	2418	9							
12	31439	X	31439	-0-	-0-	-0-	1446	1	27059	2	Y	2160	2094	1			279
							558	4	2376	9							
01	30380	X	29840	-0-	-540	-0-	1921	1	25360	2	Y	2225	2409	1			95
							111	4	2448	9							
02	DLQ G-10		37154	-0-	37154	37154	1315	1	33265	2	Y	1916	1887	1			124
							466	4	2108	9							
03	DLQ G-10		32412	-0-	32412	69566	1608	1	27693	2	Y	1748	1818	1			54
							1188	4	1923	9							
04	DLQ G-10		28640	-0-	28640	98206	1146	1	25342	2	Y	1435	1437	1			52
							573	4	1579	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
SECRETARIAT 10 WELL #: 1HR RRCID -> 287611 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33300	X	30698	-0-	-2602	-0-	686	1	28381	2	N	1148	1087	1			567
							368	4	1263	9							
12	34348	X	32955	-0-	-1393	-0-	31314	2	358	4	N	1166	1294	1			439
							1283	9									
01	34224	X	30087	-0-	-4137	-0-	28633	2	1454	9	N	1322	1111	1			650
02	52931	X	52931	-0-	-0-	-0-	51788	2	1143	9	N	1039	1103	1			586
03	37911	X	37911	-0-	-0-	-0-	32764	2	3946	4	N	1092	1103	1			575
							1201	9									
*04	32137	X	32137	-0-	-0-	-0-	30938	2	66	4	N	1030	1069	1			536
							1133	9									

YUCCA WELL #: 5H RRCID -> 287613 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10610 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23880	X	2794	-0-	-21086	-0-	644	1	617	2	Y	534	530	1			100
							946	4	587	9							
12	24676	X	3132	-0-	-21544	-0-	511	1	1662	2	Y	486	489	1			97
							424	4	535	9							
01	24676	X	2309	-0-	-22367	-0-	586	1	738	2	Y	450	412	1			135
							490	4	495	9							
02	DLQ G-10		3085	-0-	3085	3085	731	1	536	2	Y	491	459	1			167
							1278	4	540	9							
03	DLQ G-10		4309	-0-	4309	7394	1238	1	1034	2	Y	620	623	1			164
							1355	4	682	9							
04	DLQ G-10		3997	-0-	3997	11391	1082	1	1680	2	Y	481	465	1			180
							706	4	529	9							

CITATION 14 WELL #: 1H RRCID -> 287614 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 9706 PERF.10012 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25470	X	22397	-0-	-3073	-0-	503	1	20974	2	Y	796	882	1			255
							44	4	876	9							
12	26319	X	24405	-0-	-1914	-0-	6783	1	16662	2	Y	749	555	1			449
							136	4	824	9							
01	26319	X	22513	-0-	-3806	-0-	1396	1	20272	2	Y	768	929	1			288
							845	9									
02	DLQ G-10		28798	-0-	28798	28798	1280	1	26744	2	Y	704	557	1			435
							774	9									
03	DLQ G-10		22036	-0-	22036	50834	1550	1	19526	2	Y	774	738	1			471
							109	4	851	9							
04	DLQ G-10		20775	-0-	20775	71609	1498	1	18278	2	Y	705	906	1			270
							223	4	776	9							

EASTEX 6 WELL #: 1H RRCID -> 287622 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10153 - 17414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25500	X	25500	-0-	-0-	-0-	22434	4	3066	9	Y	2787	2760	1			271
12	26070	X	26070	-0-	-0-	-0-	23113	4	2957	9	Y	2688	2583	1			376
01	26120	X	26120	-0-	-0-	-0-	22905	4	3215	9	Y	2923	3166	1			133
02	DLQ G-10		20795	-0-	20795	20795	17957	4	2838	9	Y	2580	2480	1			233
03	DLQ G-10		29181	-0-	29181	49976	23886	4	5295	9	Y	4814	4876	1			171
04	DLQ G-10		28973	-0-	28973	78949	775	1	18283	2	Y	5002	5007	1			166
							4413	4	5502	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
TOYAH B WELL #: 2H RRCID -> 287694 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9555 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	36750	X	31933	-0-	-4817	-0-	735	1	30148	2	Y	889	905	1		267
							72	4	978	9						
12	35991	X	31353	-0-	-4638	-0-	30639	2	714	9	Y	649	375	1		541
01	32891	X	28630	-0-	-4261	-0-	27787	2	843	9	Y	766	1107	1		200
02	DLQ G-10		50249	-0-	50249	50249	49126	2	364	4	Y	690	557	1		333
							759	9								
03	DLQ G-10		37139	-0-	37139	87388	34796	2	1543	4	Y	727	921	1		139
							800	9								
04	DLQ G-10		28096	-0-	28096	115484	27218	2	319	4	Y	508	359	1		288
							559	9								

TOYAH B 22-21 WELL #: 2H RRCID -> 287696 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9678 - 21045

11	T. A.		6220	-0-	6220	41063	6220	4			Y	-0-				-0-
12	41063	X	-0-	-0-	-41063	-0-					Y	-0-				-0-
01	22475	X	-0-	-0-	-22475	-0-					Y	-0-				-0-
02	20300	X	-0-	-0-	-20300	-0-					Y	-0-				-0-
03	22475	X	-0-	-0-	-22475	-0-					Y	-0-				-0-
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-				-0-

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 6H RRCID -> 287704 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10501 - 17368

11	36150	X	7875	-0-	-28275	-0-	1861	1	1831	2	Y	1306	1258	1		230
							2746	4	1437	9						
12	37355	X	9733	-0-	-27622	-0-	703	1	4092	2	Y	1172	1228	1		174
							3649	4	1289	9						
01	37355	X	3927	-0-	-33428	-0-	162	1	829	2	Y	961	974	1		161
							1879	4	1057	9						
02	DLQ G-10		7987	-0-	7987	7987	911	1	4439	2	Y	738	777	1		122
							1825	4	812	9						
03	DLQ G-10		11766	-0-	11766	19753	1285	1	6275	2	Y	816	836	1		102
							3308	4	898	9						
04	DLQ G-10		15067	-0-	15067	34820	1478	1	11209	2	Y	756	758	1		100
							1548	4	832	9						

AFFIRMED 6 WELL #: 7H RRCID -> 287706 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10349 - 15716

11	40380	X	16808	-0-	-23572	-0-	461	1	14872	2	Y	1269	1252	1		127
							79	4	1396	9						
12	41726	X	18151	-0-	-23575	-0-	815	1	15742	2	Y	1259	1223	1		163
							209	4	1385	9						
01	41726	X	14699	-0-	-27027	-0-	931	1	12335	2	Y	1244	1350	1		57
							65	4	1368	9						
02	DLQ G-10		28489	-0-	28489	28489	992	1	26399	2	Y	969	966	1		60
							32	4	1066	9						
03	DLQ G-10		21958	-0-	21958	50447	1042	1	19998	2	Y	794	824	1		30
							45	4	873	9						
04	DLQ G-10		16929	-0-	16929	67376	693	1	15471	2	Y	671	672	1		29
							27	4	738	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
AFFIRMED 6 WELL #: 3HM RRCID -> 287707 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10098 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12930	X	8529	-0-	-4401	-0-	180	1	7325	2	Y	883	879	1			90
							53	4	971	9							
12	13361	X	8510	-0-	-4851	-0-	373	1	7031	2	Y	744	762	1			72
							288	4	818	9							
01	13361	X	6383	-0-	-6978	-0-	408	1	5437	2	Y	487	526	1			33
							2	4	536	9							
02	DLQ G-10		18351	-0-	18351	18351	596	1	17263	2	Y	377	376	1			34
							77	4	415	9							
03	DLQ G-10		11117	-0-	11117	29468	519	1	10211	2	Y	319	330	1			23
							36	4	351	9							
04	DLQ G-10		2290	-0-	2290	31758	72	1	1919	2	Y	269	277	1			15
							3	4	296	9							

PICKPOCKET 21 WELL #: 3H RRCID -> 287709 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10029 - 14484

11	23160	X	18241	-0-	-4919	-0-	4731	1	4402	2	Y	1595	1426	1			595
							7353	4	1755	9							
12	23932	X	21756	-0-	-2176	-0-	3697	1	14207	2	Y	1666	1763	1			498
							2019	4	1833	9							
01	25562	X	25562	-0-	-0-	-0-	2050	1	19199	2	Y	1484	1543	1			439
							2681	4	1632	9							
02	DLQ G-10		21549	-0-	21549	21549	1754	1	16958	2	Y	1099	1218	1			320
							1628	4	1209	9							
03	DLQ G-10		25725	-0-	25725	47274	1999	1	18527	2	Y	1438	1456	1			302
							3617	4	1582	9							
04	DLQ G-10		22632	-0-	22632	69906	1871	1	18217	2	Y	1376	1428	1			250
							1030	4	1514	9							

SEATTLE SLEW WELL #: 1H RRCID -> 287735 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10247 - 18019

11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	47	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	13	1			2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	1			1
04	DLQ G-10		500	-0-	500	500	232	4	268	9	Y	244	240	1			5

COOPERS DREAM 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 287877 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10029 - 17346

11	40860	X	10981	-0-	-29879	-0-	2861	1	2474	2	Y	985	898	1			313
							4562	4	1084	9							
12	42036	X	12096	-0-	-29940	-0-	2088	1	6621	2	Y	811	756	1			368
							2495	4	892	9							
01	42036	X	6717	-0-	-35319	-0-	1029	1	3352	2	Y	321	669	1			20
							1983	4	353	9							
02	DLQ G-10		1345	-0-	1345	1345	84	1	295	2	Y	-0-					20
							966	4									
03	DLQ G-10		1108	-0-	1108	2453	40	1	196	2	Y	-0-					20
							872	4									
04	DLQ G-10		844	-0-	844	3297	38	1	310	2	Y	-0-					20
							496	4									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
COOPERS DREAM 23-4 WELL #: 4H RRCID -> 287879 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9964 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	80	-0-	-2110	-0-	23	1	18	2	Y	-0-					15
							39	4									
12	2263	X	206	-0-	-2057	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					15
							179	4									
01	2263	X	129	-0-	-2134	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					15
							115	4									
02	DLQ G-10		60	-0-	60	60	2	2	58	4	Y	-0-					15
03	DLQ G-10		48	-0-	48	108	1	2	47	4	Y	-0-					15
04	DLQ G-10		6767	-0-	6767	6875	471	1	4892	2	Y	1099	852	1			262
							195	4	1209	9							

SEATTLE SLEW 17 WELL #: 1H RRCID -> 287939 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9798 - 19665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54120	X	36635	-0-	-17485	-0-	7838	1	7623	2	Y	6338	6446	1			515
							14202	4	6972	9							
12	55924	X	51755	-0-	-4169	-0-	234	1	41550	2	Y	5346	5343	1			518
							4090	4	5881	9							
01	84985	X	84985	-0-	-0-	-0-	299	1	74674	2	Y	6563	6580	1			501
							2793	4	7219	9							
02	DLQ G-10		63729	-0-	63729	63729	86	1	54240	2	Y	5357	5115	1			743
							3510	4	5893	9							
03	DLQ G-10		59140	-0-	59140	122869	69	1	47411	2	Y	5622	5837	1			528
							5476	4	6184	9							
04	DLQ G-10		61827	-0-	61827	184696	61	1	54678	2	Y	5059	5279	1			308
							1523	4	5565	9							

DELIGHTFUL DASHER 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 287940 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10841 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40980	X	19404	-0-	-21576	-0-	596	1	15437	2	Y	2500	2550	1			99
							621	4	2750	9							
12	42346	X	20930	-0-	-21416	-0-	1021	1	17205	2	Y	2458	2388	1			169
							2704	9									
01	40455	X	15335	-0-	-25120	-0-	1384	1	11303	2	Y	2380	2469	1			80
							30	4	2618	9							
02	DLQ G-10		16275	-0-	16275	16275	1371	1	12630	2	Y	2067	2073	1			74
							2274	9									
03	DLQ G-10		19553	-0-	19553	35828	1686	1	15356	2	Y	2283	2330	1			27
							2511	9									
04	DLQ G-10		18878	-0-	18878	54706	1529	1	14784	2	Y	2332	2299	1			60
							2565	9									

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 7H RRCID -> 287941 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10045 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26910	X	4833	-0-	-22077	-0-	669	1	2979	2	Y	58	62	1			-0-
							1121	4	64	9							
12	27807	X	5370	-0-	-22437	-0-	638	1	4516	2	Y	62	54	1			8
							148	4	68	9							
01	27807	X	3830	-0-	-23977	-0-	496	1	2958	2	Y	53	61	1			-0-
							318	4	58	9							
02	DLQ G-10		3336	-0-	3336	3336	496	1	2808	2	Y	29	21	1			8
							32	9									
03	DLQ G-10		7064	-0-	7064	10400	856	1	6108	2	Y	91	88	1			11
							100	9									
04	DLQ G-10		6145	-0-	6145	16545	686	1	5361	2	Y	89	91	1			9
							98	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
COOPERS DREAM 23-3 WELL #: 3H RRCID -> 287942 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9925 - 16192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33450	X	1694	-0-	-31756	-0-	482	1	342	2	Y	49	78	1			13
							816	4	54	9							
12	34565	X	2377	-0-	-32188	-0-	141	1	835	2	Y	-0-					13
							1401	4									
01	34472	X	1942	-0-	-32530	-0-	104	1	544	2	Y	-0-					13
							1294	4									
02	DLQ G-10		587	-0-	587	587	25	1	96	2	Y	-0-					13
							466	4									
03	DLQ G-10		885	-0-	885	1472	11	1	54	2	Y	-0-					13
							820	4									
04	DLQ G-10		308	-0-	308	1780	12	1	95	2	Y	-0-					13
							201	4									

PICKPOCKET 21 WELL #: 2H RRCID -> 287943 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9867 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22620	X	12682	-0-	-9938	-0-	3114	1	2927	2	Y	1648	1520	1			842
							4828	4	1813	9							
12	23374	X	15802	-0-	-7572	-0-	2587	1	9980	2	Y	1697	1795	1			744
							1368	4	1867	9							
01	23374	X	18820	-0-	-4554	-0-	1522	1	14031	2	Y	1490	1553	1			681
							1628	4	1639	9							
02	DLQ G-10		12360	-0-	12360	12360	934	1	9013	2	Y	1192	1385	1			488
							1102	4	1311	9							
03	DLQ G-10		11264	-0-	11264	23624	723	1	6750	2	Y	1719	1763	1			444
							1900	4	1891	9							
04	DLQ G-10		10179	-0-	10179	33803	731	1	7102	2	Y	1565	1624	1			385
							624	4	1722	9							

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 4H RRCID -> 288113 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10372 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36150	X	15426	-0-	-20724	-0-	4112	1	3756	2	Y	979	943	1			213
							6481	4	1077	9							
12	37355	X	16617	-0-	-20738	-0-	1819	1	10804	2	Y	1424	1388	1			249
							2428	4	1566	9							
01	37355	X	22943	-0-	-14412	-0-	2464	1	12714	2	Y	2242	2273	1			218
							5299	4	2466	9							
02	DLQ G-10		14092	-0-	14092	14092	1577	1	7650	2	Y	1831	1861	1			188
							2851	4	2014	9							
03	DLQ G-10		16504	-0-	16504	30596	1787	1	8789	2	Y	1431	1495	1			124
							4354	4	1574	9							
04	DLQ G-10		19364	-0-	19364	49960	1868	1	14152	2	Y	1242	1245	1			121
							1978	4	1366	9							

GALLANT FOX 9 WELL #: 1H RRCID -> 288206 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10010 - 14582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27690	X	24245	-0-	-3445	-0-	506	1	20656	2	N	1300	1447	1			628
							1653	4	1430	9							
12	27590	X	25949	-0-	-1641	-0-	23943	2	545	4	N	1328	1480	1			476
							1461	9									
01	27404	X	23939	-0-	-3465	-0-	22103	2	1836	9	N	1669	1495	1			650
02	40678	X	40678	-0-	-0-	-0-	38594	2	810	4	N	1158	1283	1			525
							1274	9									
03	26816	X	26816	-0-	-0-	-0-	18555	2	6827	4	N	1304	1475	1			354
							1434	9									
04	25110	X	24805	-0-	-305	-0-	23455	2	83	4	N	1152	1078	1			428
							1267	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
OMAHA 11-3 WELL #: 3H RRCID -> 289063 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10458 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25920	X	20584	-0-	-5336	-0-	622	1	17728	2	Y	1887	1924	1			73
							158	4	2076	9							
12	26784	X	20081	-0-	-6703	-0-	1020	1	17149	2	Y	1738	1692	1			119
							1912	9									
01	26784	X	17144	-0-	-9640	-0-	1761	1	13685	2	Y	1522	1595	1			46
							24	4	1674	9							
02	DLQ G-10		15666	-0-	15666	15666	1394	1	12838	2	Y	1304	1301	1			49
							1434	9									
03	DLQ G-10		18293	-0-	18293	33959	1646	1	14958	2	Y	1535	1566	1			18
							1689	9									
04	DLQ G-10		18123	-0-	18123	52082	1546	1	14951	2	Y	1478	1459	1			37
							1626	9									

COPPERHEAD 23 WELL #: 1H RRCID -> 289064 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10601 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35640	X	6865	-0-	-28775	-0-	1741	1	1708	2	Y	753	709	1			229
							2588	4	828	9							
12	36301	X	11961	-0-	-24340	-0-	2624	1	6945	2	Y	637	391	1			475
							1691	4	701	9							
01	35836	X	13910	-0-	-21926	-0-	3311	1	7359	2	Y	788	942	1			321
							2373	4	867	9							
02	DLQ G-10		12502	-0-	12502	12502	2445	1	7437	2	Y	770	675	1			416
							1773	4	847	9							
03	DLQ G-10		12878	-0-	12878	25380	1305	1	5519	2	Y	856	1022	1			250
							5112	4	942	9							
04	DLQ G-10		10632	-0-	10632	36012	877	1	8021	2	Y	845	737	1			358
							804	4	930	9							

DELIGHTFUL DASHER 11 WELL #: 1H RRCID -> 289065 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10349 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22290	X	14851	-0-	-7439	-0-	444	1	12756	2	Y	1396	1426	1			60
							115	4	1536	9							
12	23033	X	14176	-0-	-8857	-0-	692	1	11627	2	Y	1688	1631	1			117
							1857	9									
01	23033	X	13314	-0-	-9719	-0-	1254	1	9720	2	Y	2110	2150	1			77
							19	4	2321	9							
02	DLQ G-10		13321	-0-	13321	13321	1122	1	10257	2	Y	1765	1783	1			59
							1942	9									
03	DLQ G-10		12131	-0-	12131	25452	1029	1	9423	2	Y	1526	1569	1			16
							1679	9									
04	DLQ G-10		12846	-0-	12846	38298	1058	1	10271	2	Y	1379	1360	1			35
							1517	9									

OMAHA 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 289066 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10336 - 17062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33300	X	20470	-0-	-12830	-0-	619	1	17558	2	Y	1938	1972	1			78
							161	4	2132	9							
12	34410	X	20376	-0-	-14034	-0-	1032	1	17325	2	Y	1835	1787	1			126
							2019	9									
01	34410	X	17548	-0-	-16862	-0-	1798	1	13876	2	Y	1678	1735	1			69
							28	4	1846	9							
02	DLQ G-10		16388	-0-	16388	16388	1419	1	13049	2	Y	1745	1753	1			61
							1920	9									
03	DLQ G-10		18527	-0-	18527	34915	1606	1	14581	2	Y	2127	2163	1			25
							2340	9									
04	DLQ G-10		19074	-0-	19074	53989	1597	1	15356	2	Y	1928	1906	1			47
							2121	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
AFFIRMED 6 WELL #: 2H RRCID -> 289067 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10055 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32391	X	32391	-0-	-0-	-0-	3	2	28856	4	Y	3211	3200	1			270
							3532	9									
12	31449	X	31449	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	2919	2827	1			362
							28215	4	3211	9							
01	30131	X	30131	-0-	-0-	-0-	26810	4	3321	9	Y	3019	3269	1			112
02	DLQ G-10		26562	-0-	26562	26562	23758	4	2804	9	Y	2549	2512	1			149
03	DLQ G-10		28582	-0-	28582	55144	25946	4	2636	9	Y	2396	2486	1			59
04	DLQ G-10		26571	-0-	26571	81715	757	1	18110	2	Y	1956	2003	1			12
							5552	4	2152	9							

PICKPOCKET 21 WELL #: 1H RRCID -> 289068 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9853 - 14425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27030	X	13063	-0-	-13967	-0-	3254	1	3928	2	Y	1604	1425	1			593
							4117	4	1764	9							
12	29304	X	29304	-0-	-0-	-0-	5896	1	20138	2	Y	1633	1738	1			488
							1474	4	1796	9							
01	27931	X	23730	-0-	-4201	-0-	2099	1	18046	2	Y	1371	1431	1			428
							2077	4	1508	9							
02	DLQ G-10		13286	-0-	13286	13286	1009	1	9921	2	Y	1246	1335	1			339
							985	4	1371	9							
03	DLQ G-10		15084	-0-	15084	28370	1015	1	9477	2	Y	1235	1299	1			275
							3233	4	1359	9							
04	DLQ G-10		19312	-0-	19312	47682	1588	1	15605	2	Y	1160	1204	1			231
							843	4	1276	9							

JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290010 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10971 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31410	X	25615	-0-	-5795	-0-	500	1	20557	2	N	2941	2823	1			780
							1323	4	3235	9							
12	30659	X	27098	-0-	-3561	-0-	23613	2	277	4	N	2916	2894	1			802
							3208	9									
01	30132	X	24344	-0-	-5788	-0-	21140	2	154	4	N	2773	2977	1			598
							3050	9									
02	38898	X	38898	-0-	-0-	-0-	35835	2	434	4	N	2390	2336	1			652
							2629	9									
03	26474	X	21916	-0-	-4558	-0-	16809	2	2683	4	N	2204	2362	1			494
							2424	9									
*04	50392	X	50392	-0-	-0-	-0-	45821	2	135	4	N	4033	3850	1			677
							4436	9									

PICKPOCKET 21 WELL #: 4H RRCID -> 290166 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10391 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21210	X	6608	-0-	-14602	-0-	1525	1	1196	2	Y	1101	1039	1			268
							2676	4	1211	9							
12	21917	X	2529	-0-	-19388	-0-	137	1	802	2	Y	922	976	1			214
							576	4	1014	9							
01	21917	X	1268	-0-	-20649	-0-	30	1	155	2	Y	811	845	1			180
							191	4	892	9							
02	DLQ G-10		8249	-0-	8249	8249	629	1	6367	2	Y	665	694	1			151
							521	4	732	9							
03	DLQ G-10		14233	-0-	14233	22482	1000	1	9265	2	Y	812	824	1			139
							3075	4	893	9							
04	DLQ G-10		7224	-0-	7224	29706	529	1	5125	2	Y	738	774	1			103
							758	4	812	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
BIG BROWN 15 WELL #: 1H RRCID -> 290167 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10057 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38520	X	38520	-0-	-0-	-0-	332	1	516	2	Y	2314	2313	1			418
							35127	4	2545	9							
12	39375	X	39375	-0-	-0-	-0-	118	1	702	2	Y	1909	1918	1			409
							36455	4	2100	9							
01	37117	X	37117	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	Y	1683	1652	1			440
							35226	4	1851	9							
02	DLQ G-10		32408	-0-	32408	32408	1	1	4	2	Y	1177	1223	1			394
							31108	4	1295	9							
03	DLQ G-10		33594	-0-	33594	66002	5	1	28	2	Y	1452	1446	1			400
							31964	4	1597	9							
04	DLQ G-10		27753	-0-	27753	93755	1	1	11	2	Y	1094	1111	1			383
							26538	4	1203	9							

AMERICAN PHAROAH WELL #: 2H RRCID -> 290169 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9864 - 17781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55980	X	43762	-0-	-12218	-0-	1499	1	3105	2	Y	4792	4817	1			642
							33887	4	5271	9							
12	57846	X	17264	-0-	-40582	-0-	15	1	10092	2	Y	1815	2199	1			258
							5160	4	1997	9							
01	74756	X	74756	-0-	-0-	-0-	9	1	40366	2	Y	6718	6429	1			547
							26991	4	7390	9							
02	DLQ G-10		70360	-0-	70360	70360	3	1	62228	2	Y	6641	6557	1			631
							824	4	7305	9							
03	DLQ G-10		64870	-0-	64870	135230	4	1	55520	2	Y	6205	6340	1			496
							2520	4	6826	9							
04	DLQ G-10		68562	-0-	68562	203792	1	1	61269	2	Y	5291	5311	1			476
							1472	4	5820	9							

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 5H RRCID -> 290170 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10189 - 17056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37410	X	1360	-0-	-36050	-0-	1	1	10	2	Y	1225	1180	1			221
							1	4	1348	9							
12	38657	X	1111	-0-	-37546	-0-	4	1	22	2	Y	981	1049	1			153
							6	4	1079	9							
01	38657	X	9737	-0-	-28920	-0-	1254	1	6148	2	Y	576	584	1			145
							1701	4	634	9							
02	DLQ G-10		491	-0-	491	491	2	1	7	2	Y	437	479	1			103
							1	4	481	9							
03	DLQ G-10		817	-0-	817	1308	2	1	11	2	Y	728	732	1			99
							3	4	801	9							
04	DLQ G-10		788	-0-	788	2096	2	1	12	2	Y	702	704	1			97
							2	4	772	9							

SMARTY JONES 26 WELL #: 7H RRCID -> 290196 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10429 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-					-0-
12	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	26					26
01	8618	X	1108	-0-	-7510	-0-	588	2	1	4	Y	472	415	1			83
							519	9									
02	DLQ G-10		2270	-0-	2270	2270	1666	2	604	9	Y	549	605	1			27
03	DLQ G-10		2960	-0-	2960	5230	2089	2	871	9	Y	792	769	1			50
04	DLQ G-10		2591	-0-	2591	7821	1858	2	733	9	Y	666	646	1			70

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 4H RRCID -> 290206 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10092 - 14559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55140	X	14922	-0-	-40218	-0-	1038	1	13003	2	Y	801	752	1			90
							881	9									
12	56978	X	12105	-0-	-44873	-0-	1443	1	10038	2	Y	388	420	1			58
							197	4	427	9							
01	56978	X	8781	-0-	-48197	-0-	957	1	6311	2	Y	419	429	1			48
							1052	4	461	9							
02	DLQ G-10		4922	-0-	4922	4922	677	1	3839	2	Y	369	360	1			57
							406	9									
03	DLQ G-10		6538	-0-	6538	11460	719	1	5250	2	Y	517	513	1			61
							569	9									
04	DLQ G-10		8411	-0-	8411	19871	876	1	6954	2	Y	528	536	1			53
							581	9									

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 5H RRCID -> 290207 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10006 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35610	X	12121	-0-	-23489	-0-	946	1	10326	2	Y	772	725	1			87
							849	9									
12	31341	X	9261	-0-	-22080	-0-	1089	1	7620	2	Y	387	416	1			58
							126	4	426	9							
01	19716	X	4991	-0-	-14725	-0-	496	1	3333	2	Y	434	444	1			48
							685	4	477	9							
02	DLQ G-10		5469	-0-	5469	5469	653	1	4337	2	Y	435	426	1			57
							479	9									
03	DLQ G-10		9482	-0-	9482	14951	1090	1	8014	2	Y	344	361	1			40
							378	9									
04	DLQ G-10		7395	-0-	7395	22346	789	1	6173	2	Y	394	393	1			41
							433	9									

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 6H RRCID -> 290208 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10084 - 14551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43650	X	14342	-0-	-29308	-0-	999	1	12619	2	Y	658	618	1			74
							724	9									
12	39773	X	12533	-0-	-27240	-0-	1553	1	10299	2	Y	383	399	1			58
							260	4	421	9							
01	39773	X	6584	-0-	-33189	-0-	751	1	4710	2	Y	422	432	1			48
							659	4	464	9							
02	DLQ G-10		5060	-0-	5060	5060	557	1	4024	2	Y	435	426	1			57
							479	9									
03	DLQ G-10		4131	-0-	4131	9191	437	1	3253	2	Y	401	415	1			43
							441	9									
04	DLQ G-10		5135	-0-	5135	14326	520	1	4149	2	Y	424	423	1			44
							466	9									

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 10H RRCID -> 290756 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9929 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33360	X	11461	-0-	-21899	-0-	775	1	9465	2	Y	1110	1037	1			129
							1221	9									
12	34472	X	1716	-0-	-32756	-0-	103	1	847	2	Y	649	696	1			82
							52	4	714	9							
01	34472	X	1287	-0-	-33185	-0-	91	1	636	2	Y	496	535	1			43
							14	4	546	9							
02	DLQ G-10		581	-0-	581	581	31	1	147	2	Y	366	350	1			59
							403	9									
03	DLQ G-10		3292	-0-	3292	3873	264	1	1949	2	Y	981	903	1			137
							1079	9									
04	DLQ G-10		5659	-0-	5659	9532	537	1	4234	2	Y	807	868	1			76
							888	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 12H RRCID -> 290759 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10383 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52890	X	12513	-0-	-40377	-0-	801	1	10789	2	Y	839	777	1			100
							923	9									
12	52328	X	9148	-0-	-43180	-0-	692	1	6948	2	Y	533	554	1			79
							922	4	586	9							
01	51181	X	12895	-0-	-38286	-0-	1575	1	10031	2	Y	536	561	1			54
							699	4	590	9							
02	DLQ G-10		14011	-0-	14011	14011	1717	1	11703	2	Y	537	519	1			72
							591	9									
03	DLQ G-10		16422	-0-	16422	30433	1882	1	13713	2	Y	752	734	1			90
							827	9									
04	DLQ G-10		14646	-0-	14646	45079	1507	1	12532	2	Y	552	552	1			90
							607	9									

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 8HM RRCID -> 290912 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10082 - 14540

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 9H RRCID -> 290913 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10009 - 14457

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 3H RRCID -> 290915 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10083 - 14695

11	6060	X	2789	-0-	-3271	-0-	452	1	1633	4	N	640	622	1			64
							704	9									
12	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	626	592	1			98
01	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	593	647	1			44
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	477	425	1			96
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	765	742	1			119
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	890	924	1			85

A CLASSIC DASH 18 WELL #: 1H RRCID -> 290936 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9983 - 19764

11	46697	X	46697	-0-	-0-	-0-	489	1	645	2	Y	4307	4345	1			340
							40825	4	4738	9							
12	43462	X	4799	-0-	-38663	-0-	11	1	79	2	Y	243	568	1			15
							4442	4	267	9							
01	43462	X	16116	-0-	-27346	-0-	4	1	155	2	Y	1384	1149	1			250
							14435	4	1522	9							
02	39256	X	27713	-0-	-11543	-0-	462	2	23663	4	Y	3262	3167	1			345
							3588	9									
03	43462	X	38934	-0-	-4528	-0-	441	2	34483	4	Y	3645	3738	1			252
							4010	9									
04	42060	X	41301	-0-	-759	-0-	316	2	37085	4	Y	3545	3579	1			218
							3900	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
AFFIRMED 6 WELL #: 5H RRCID -> 290941 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10030 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-	447	1	19062	2	Y	3613	3585	1			325
							49	4	3974	9							
12	26841	X	26841	-0-	-0-	-0-	1156	1	21656	2	Y	3382	3272	1			435
							309	4	3720	9							
01	23495	X	23495	-0-	-0-	-0-	1370	1	18153	2	Y	3489	3782	1			142
							134	4	3838	9							
02	38730	X	38730	-0-	-0-	-0-	1295	1	34069	2	Y	3018	2973	1			187
							46	4	3320	9							
03	31377	X	31377	-0-	-0-	-0-	1453	1	26797	2	Y	2747	2856	1			78
							105	4	3022	9							
*04	25292	X	25292	-0-	-0-	-0-	972	1	21658	2	Y	2269	2272	1			75
							166	4	2496	9							

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 3HM RRCID -> 290954 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10214 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	665	639	1			193
12	10416	X	734	-0-	-9682	-0-	5	1	33	2	N	626	653	1			166
							7	4	689	9							
01	17453	X	614	-0-	-16839	-0-	4	1	19	2	N	533	540	1			159
							5	4	586	9							
02	816	X	816	-0-	-0-	-0-	28	1	136	2	N	392	441	1			110
							221	4	431	9							
03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	67	1	299	2	N	671	676	1			105
							402	4	738	9							
*04	959	X	959	-0-	-0-	-0-	23	1	187	2	N	609	612	1			102
							79	4	670	9							

OMAHA 11 WELL #: 1H RRCID -> 290959 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10215 - 17017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19110	X	15696	-0-	-3414	-0-	463	1	13072	2	N	1853	1884	1			74
							123	4	2038	9							
12	19747	X	15688	-0-	-4059	-0-	773	1	13001	2	N	1740	1695	1			119
							1914	9									
01	19747	X	13310	-0-	-6437	-0-	1301	1	10299	2	N	1535	1602	1			52
							21	4	1689	9							
02	14924	X	12125	-0-	-2799	-0-	1044	1	9654	2	N	1297	1303	1			46
							1427	9									
03	16523	X	14332	-0-	-2191	-0-	1256	1	11448	2	N	1480	1509	1			17
							1628	9									
04	15690	X	14023	-0-	-1667	-0-	1165	1	11300	2	N	1416	1398	1			35
							1558	9									

SIR BARTON 24 WELL #: 1H RRCID -> 290965 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10386 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29270	X	5957	-0-	-23313	-0-	1373	1	1283	2	N	1031	868	1			264
							2167	4	1134	9							
12	6355	X	6034	-0-	-321	-0-	513	1	3009	2	N	1200	1362	1			102
							1192	4	1320	9							
01	6355	X	5744	-0-	-611	-0-	527	1	2633	2	N	1083	1047	1			138
							1393	4	1191	9							
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	726	1	2866	2	N	1070	1017	1			191
							983	4	1177	9							
03	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	558	1	2765	2	N	1332	1384	1			139
							1774	4	1465	9							
*04	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	561	1	4283	2	N	1216	1203	1			152
							855	4	1338	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 4H RRCID -> 290967 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9978 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25200	X	12058	-0-	-13142	-0-	7	1	6	2	N	338	324	1			214
							11673	4	372	9							
12	12276	X	411	-0-	-11865	-0-	3	1	16	2	N	327	342	1			199
							32	4	360	9							
01	12276	X	391	-0-	-11885	-0-	2	1	13	2	N	269	273	1			195
							80	4	296	9							
02	11088	X	197	-0-	-10891	-0-	1	1	4	2	N	150	219	1			126
							27	4	165	9							
03	12276	X	45	-0-	-12231	-0-	1	1	7	2	N	10	23	1			113
							26	4	11	9							
04	11880	X	16	-0-	-11864	-0-	1	1	8	2	N	-0-					113
							7	4									

RUNAWAY GHOST 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 290968 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9974 - 18491

11	9	X	6	-0-	-3	-0-	2	1	1	2	N	-0-					23
							3	4									
12	9	X	3	-0-	-6	-0-	1	2	2	4	N	-0-					23
01	9	X	7	-0-	-2	-0-	1	2	6	4	N	-0-					23
02	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	4			N	-0-					23
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					23
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					23

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 5H RRCID -> 290973 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10683 PERF.10792 - 18409

11	43386	X	15676	-0-	-27710	-0-	4426	1	4142	2	N	273	262	1			188
							6808	4	300	9							
12	23436	X	16987	-0-	-6449	-0-	1868	1	10714	2	N	654	619	1			223
							3686	4	719	9							
01	23436	X	20158	-0-	-3278	-0-	2440	1	11901	2	N	1116	1132	1			207
							4589	4	1228	9							
02	14644	X	14287	-0-	-357	-0-	1826	1	8758	2	N	821	874	1			154
							2800	4	903	9							
03	18102	X	18102	-0-	-0-	-0-	2024	1	10341	2	N	1456	1461	1			149
							4135	4	1602	9							
*04	21657	X	21657	-0-	-0-	-0-	2068	1	15693	2	N	1455	1458	1			146
							2295	4	1601	9							

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 6H RRCID -> 290974 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10391 - 17858

11	33466	X	14133	-0-	-19333	-0-	3642	1	3381	2	N	1335	1286	1			299
							5641	4	1469	9							
12	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	1180	1	6945	2	N	1185	1243	1			241
							2912	4	1304	9							
01	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	591	1	3013	2	N	955	968	1			228
							3369	4	1051	9							
02	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	1105	1	5443	2	N	719	789	1			158
							2199	4	791	9							
03	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	1166	1	5925	2	N	1305	1300	1			163
							2944	4	1436	9							
*04	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	1258	1	9714	2	N	1366	1369	1			160
							1754	4	1503	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
SPECIAL EFFORT 18 WELL #: 1H RRCID -> 290981 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10114 - 19715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64350	X	62091	-0-	-2259	-0-	212	1	148	2	Y	2326	2361	1			192
							59172	4	2559	9							
12	59551	X	38124	-0-	-21427	-0-	25	1	325	2	Y	4601	3901	1			892
							32713	4	5061	9							
01	76973	X	52758	-0-	-24215	-0-	9	1	511	2	Y	6191	6768	1			315
							45428	4	6810	9							
02	69524	X	50232	-0-	-19292	-0-	1	1	719	2	Y	4890	4724	1			481
							44133	4	5379	9							
03	76973	X	57581	-0-	-19392	-0-	1	1	597	2	Y	4995	5156	1			320
							51488	4	5495	9							
04	62100	X	54351	-0-	-7749	-0-	3	1	408	2	Y	4368	4398	1			290
							49135	4	4805	9							

COPPERHEAD 23 WELL #: 2H RRCID -> 290983 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9887 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	619	1	572	2	N	679	731	1			195
							965	4	747	9							
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	289	1	1374	2	N	333	347	1			181
							1127	4	366	9							
01	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	125	1	620	2	N	275	356	1			100
							1085	4	303	9							
02	954	X	954	-0-	-0-	-0-	32	1	140	2	N	216	217	1			99
							544	4	238	9							
03	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2	N	163	214	1			48
							901	4	179	9							
*04	995	X	995	-0-	-0-	-0-	43	1	364	2	N	235	178	1			105
							329	4	259	9							

ROCKET WRANGLER 11 WELL #: 1H RRCID -> 290986 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10365 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24260	X	24260	-0-	-0-	-0-	708	1	20622	2	N	2504	2638	1			63
							176	4	2754	9							
12	25262	X	25262	-0-	-0-	-0-	22505	2	2757	9	N	2506	2431	1			138
01	41664	X	16940	-0-	-24724	-0-	617	1	13796	2	N	2210	2256	1			92
							96	4	2431	9							
02	22652	X	16904	-0-	-5748	-0-	630	1	13854	2	N	2200	2230	1			62
							2420	9									
03	25079	X	22572	-0-	-2507	-0-	855	1	19243	2	N	2249	2140	1			171
							2474	9									
04	24450	X	23018	-0-	-1432	-0-	827	1	19739	2	N	2229	2333	1			67
							2452	9									

RUNAWAY GHOST 23 WELL #: 1HM RRCID -> 290987 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10138 - 18127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17043	X	17043	-0-	-0-	-0-	466	1	877	2	N	1727	1370	1			659
							13800	4	1900	9							
12	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	2267	1	7462	2	N	1730	1829	1			560
							1748	4	1903	9							
01	17205	X	13660	-0-	-3545	-0-	113	1	582	2	N	2295	2102	1			753
							10440	4	2525	9							
02	20127	X	20127	-0-	-0-	-0-	1072	1	5862	2	N	3086	2709	1			1130
							9798	4	3395	9							
03	25539	X	25539	-0-	-0-	-0-	2517	1	11306	2	N	3168	3799	1			499
							8231	4	3485	9							
*04	21930	X	21930	-0-	-0-	-0-	1715	1	15399	2	N	2947	2860	1			586
							1574	4	3242	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
COPPERHEAD 23 WELL #: 4H RRCID -> 291002 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9788 - 17555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	51	-0-	-6639	-0-	14	1	18	2	N	-0-					-0-
							19	4									
12	7285	X	64	-0-	-7221	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
							37	4									
01	7285	X	94	-0-	-7191	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
							87	4									
02	6580	X	5	-0-	-6575	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
							1	4									
03	2015	X	22	-0-	-1993	-0-	1	2	21	4	N	-0-					-0-
04	90	X	26	-0-	-64	-0-	3	2	23	4	N	-0-					-0-

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 1H RRCID -> 291053 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10319 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-					227
12	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					Y	-0-					227
01	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					Y	-0-					227
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 2HM RRCID -> 291055 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10537 - 18004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1082841	X	-0-	-0-	-1082841	-0-					N	1301	1252	1			284
12	30721	X	1351	-0-	-29370	-0-	5	1	31	2	N	1190	1243	1			231
							6	4	1309	9							
01	30721	X	1160	-0-	-29561	-0-	5	1	24	2	N	1018	1032	1			217
							11	4	1120	9							
02	14476	X	7358	-0-	-7118	-0-	856	1	4352	2	N	773	832	1			158
							1300	4	850	9							
03	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	1543	1	7577	2	N	588	629	1			117
							4028	4	647	9							
*04	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	1464	1	11257	2	N	237	237	1			117
							1949	4	261	9							

SMARTY JONES 26 WELL #: 1H RRCID -> 291062 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10150 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36570	X	-0-	-0-	-36570	-0-					N	-0-					-0-
12	36115	X	-0-	-0-	-36115	-0-					N	68					68
01	9269	X	1924	-0-	-7345	-0-	991	2	1	4	N	847	764	1			151
							932	9									
02	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	3228	2	1307	9	N	1188	1282	1			57
03	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	5345	2	1537	9	N	1397	1370	1			84
*04	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	7789	2	1785	9	N	1623	1518	1			189

SMARTY JONES 26 WELL #: 5H RRCID -> 291063 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10599 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31560	X	-0-	-0-	-31560	-0-					Y	-0-					-0-
12	32612	X	-0-	-0-	-32612	-0-					Y	65					65
01	17477	X	17477	-0-	-0-	-0-	14884	2	12	4	Y	2346	1973	1			438
							2581	9									
02	DLQ G-10		25010	-0-	25010	25010	21836	2	3174	9	Y	2885	3177	1			146
03	DLQ G-10		15468	-0-	15468	40478	13410	2	2058	9	Y	1871	1937	1			80
04	DLQ G-10		10086	-0-	10086	50564	8661	2	1425	9	Y	1295	1231	1			144

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
SMARTY JONES 26 WELL #: 6H RRCID -> 291064 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10272 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	40					40
01	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	6509	2	800	9	Y	727	658	1			109
02	DLQ G-10		800	-0-	800	800	13	2	787	9	Y	715	788	1			36
03	DLQ G-10		9610	-0-	9610	10410	8129	2	1481	9	Y	1346	1302	1			80
04	DLQ G-10		10261	-0-	10261	20671	8814	2	1447	9	Y	1315	1269	1			126

REPENT 23 WELL #: 1HM RRCID -> 291071 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9928 - 18595

11	19230	X	100	-0-	-19130	-0-	11	1	10	2	N	-0-					15
							79	4									
12	19871	X	4269	-0-	-15602	-0-	333	1	1156	2	N	-0-					15
							2780	4									
01	19871	X	77	-0-	-19794	-0-	1	1	7	2	N	-0-					15
							69	4									
02	15092	X	37	-0-	-15055	-0-	1	2	36	4	N	-0-					15
03	8742	X	33	-0-	-8709	-0-	33	4			N	-0-					15
04	4140	X	1	-0-	-4139	-0-	1	2			N	-0-					15

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 3H RRCID -> 291077 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10145 - 17462

11	6600	X	32	-0-	-6568	-0-	9	1	7	2	N	-0-					42
							16	4									
12	6820	X	7	-0-	-6813	-0-	1	1	4	2	N	-0-					42
							2	4									
01	6820	X	21	-0-	-6799	-0-	1	1	5	2	N	-0-					42
							15	4									
02	48	X	48	-0-	-0-	-0-	1	2	47	4	N	-0-					42
03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	4			N	-0-					42
04	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					42

WHIRLAWAY 24 WELL #: 3H RRCID -> 291079 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10491 - 16908

11	48870	X	3919	-0-	-44951	-0-	527	1	496	2	Y	1890	1631	1			454
							817	4	2079	9							
12	37944	X	4613	-0-	-33331	-0-	115	1	696	2	Y	1995	2274	1			175
							1607	4	2195	9							
01	37944	X	4306	-0-	-33638	-0-	144	1	641	2	Y	1861	1799	1			237
							1474	4	2047	9							
02	DLQ G-10		3658	-0-	3658	3658	201	1	823	2	Y	1564	1540	1			261
							914	4	1720	9							
03	DLQ G-10		6121	-0-	6121	9779	350	1	1763	2	Y	1745	1828	1			178
							2088	4	1920	9							
04	DLQ G-10		7925	-0-	7925	17704	611	1	4636	2	Y	1552	1536	1			194
							971	4	1707	9							

WHIRLAWAY 24 WELL #: 4H RRCID -> 291080 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10250 - 15308

11	36956	X	12071	-0-	-24885	-0-	2794	1	2644	2	N	2078	1841	1			451
							4347	4	2286	9							
12	12400	X	11716	-0-	-684	-0-	1019	1	5934	2	N	1965	2244	1			172
							2601	4	2162	9							
01	12400	X	10923	-0-	-1477	-0-	1057	1	5067	2	N	1835	1773	1			234
							2780	4	2019	9							
02	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	1683	1	6395	2	N	1590	1586	1			238
							2099	4	1749	9							
03	12400	X	12254	-0-	-146	-0-	1249	1	6209	2	N	1649	1715	1			172
							2982	4	1814	9							
*04	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	1224	1	9253	2	N	1500	1485	1			187
							1462	4	1650	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2021														

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

11	38371	X	38371	-0-	-0-	-0-	1109	1	34294	2	N	2698	2674	0			146
							2968	9									
12	28037	X	28037	-0-	-0-	-0-	811	1	25680	2	N	1405	1438	0			113
							1546	9									
01	28755	X	28755	-0-	-0-	-0-	1293	1	25518	2	N	1767	1759	0			121
							1944	9									
02	25407	X	25407	-0-	-0-	-0-	2030	1	21951	2	Y	1296	1310	0			107
							1426	9									
03	32116	X	32116	-0-	-0-	-0-	2529	1	27863	2	Y	1567	1528	0			146
							1724	9									
*04	29518	X	29518	-0-	-0-	-0-	2450	1	25375	2	Y	1539	1430	0			255
							1693	9									

KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUMA 3 SL WELL #: W202BO RRCID -> 281894 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443

11	41771	X	41771	-0-	-0-	-0-	30	1	39973	2	Y	1607	1639	0			24
							1768	9									
12	43046	X	43046	-0-	-0-	-0-	31	1	41067	2	Y	1771	1761	0			34
							1948	9									
01	43119	X	43119	-0-	-0-	-0-	30	1	41220	2	Y	1699	1689	0			44
							1869	9									
02	38179	X	38179	-0-	-0-	-0-	28	1	36956	2	Y	1086	1071	0			59
							1195	9									
03	40717	X	40717	-0-	-0-	-0-	31	1	39285	2	Y	1274	1295	0			38
							1401	9									
*04	25262	X	25262	-0-	-0-	-0-	20	1	24530	2	Y	647	653	0			32
							712	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

11	52010	X	52010	-0-	-0-	-0-	1260	1	46276	2	Y	4067	4063	0			1364
							4474	9									
12	52140	X	52140	-0-	-0-	-0-	1269	1	46449	2	Y	4020	3986	0			1398
							4422	9									
01	48187	X	48187	-0-	-0-	-0-	1154	1	42588	2	Y	4041	3988	0			1451
							4445	9									
02	34750	X	34750	-0-	-0-	-0-	826	1	30504	2	Y	3109	3059	0			1501
							3420	9									
03	47154	X	47154	-0-	-0-	-0-	1268	1	40826	2	Y	4600	3994	0			2107
							5060	9									
*04	43644	X	43644	-0-	-0-	-0-	1197	1	38167	2	Y	3891	4538	0			1460
							4280	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101DE RRCID -> 282850 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10767 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22770	X	17750	-0-	-5020	-0-	685	1	13378	2	N	3352	3043	1			1008
							3687	9									
12	27049	X	27049	-0-	-0-	-0-	1094	1	20975	2	N	4527	4861	1			674
							4980	9									
01	23529	X	21350	-0-	-2179	-0-	974	1	16654	2	N	3384	3236	1			822
							3722	9									
02	21252	X	18098	-0-	-3154	-0-	739	1	13616	2	N	3403	3256	1			969
							3743	9									
03	23529	X	22188	-0-	-1341	-0-	1009	1	16886	2	N	3903	3964	1			908
							4293	9									
*04	28513	X	28513	-0-	-0-	-0-	1230	1	22270	2	N	4557	4461	1			1004
							5013	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39140	X	39140	-0-	-0-	-0-	377	1	32025	2	Y	6125	6263	0			205
							6738	9									
12	43276	X	43276	-0-	-0-	-0-	374	1	34353	2	Y	7772	7775	0			202
							8549	9									
01	45511	X	45511	-0-	-0-	-0-	299	1	35973	2	Y	8399	8260	0			341
							9239	9									
02	39420	X	39420	-0-	-0-	-0-	316	1	31139	2	Y	7241	7249	0			333
							7965	9									
03	43938	X	43938	-0-	-0-	-0-	339	1	35382	2	Y	7470	7538	0			265
							8217	9									
*04	43243	X	43243	-0-	-0-	-0-	375	1	34421	2	Y	7679	7517	0			427
							8447	9									

ZUMA 3 WELL #: W201AP RRCID -> 284372 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23116	X	23116	-0-	-0-	-0-	380	1	21410	2	Y	1205	1229	0			40
							1326	9									
12	23754	X	23754	-0-	-0-	-0-	370	1	22046	2	Y	1216	1224	0			32
							1338	9									
01	21508	X	21508	-0-	-0-	-0-	295	1	20099	2	Y	1013	1004	0			41
							1114	9									
02	22459	X	22459	-0-	-0-	-0-	325	1	20770	2	Y	1240	1224	0			57
							1364	9									
03	22427	X	22427	-0-	-0-	-0-	299	1	20755	2	Y	1248	1261	0			44
							1373	9									
*04	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	227	1	20708	2	Y	1012	1000	0			56
							1113	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 48 WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14970	X	6988	-0-	-7982	-0-	1173	1	4109	2	N	1551	1863	1			187
							1706	9									
12	15469	X	7303	-0-	-8166	-0-	1170	1	4152	2	N	1801	930	1			1058
							1981	9									
01	15469	X	8505	-0-	-6964	-0-	1206	1	5167	2	N	1938	2241	1			755
							2132	9									
02	11200	X	2804	-0-	-8396	-0-	1056	1	998	2	N	682	1077	1			360
							750	9									
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	1211	1	1560	2	N	1210	1104	1			466
							1331	9									
*04	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	1088	1	5265	2	N	1516	1119	1			863
							1668	9									

ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43584	X	43584	-0-	-0-	-0-	1263	1	38220	2	N	3728	3588	0			1274
							4101	9									
12	45846	X	45846	-0-	-0-	-0-	1297	1	40372	2	N	3797	4063	0			1008
							4177	9									
01	37661	X	37661	-0-	-0-	-0-	1695	1	33314	2	N	2411	2590	0			829
							2652	9									
02	41187	X	41187	-0-	-0-	-0-	1962	1	35559	2	Y	3333	2942	0			1220
							3666	9									
03	47804	X	47804	-0-	-0-	-0-	2463	1	41157	2	Y	3804	3804	0			1220
							4184	9									
*04	44800	X	44800	-0-	-0-	-0-	2229	1	39130	2	Y	3128	3107	0			1241
							3441	9									

ZUMA 3 WELL #: W202CN RRCID -> 285264 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101CN RRCID -> 285311 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12750	X	11626	-0-	-1124	-0-	982	1	8195	2	N	2226	2311	0			120
							2449	9									
12	12400	X	4944	-0-	-7456	-0-	1125	1	2640	2	N	1072	1106	0			86
							1179	9									
01	13299	X	8753	-0-	-4546	-0-	926	1	6729	2	N	998	1016	0			68
							1098	9									
02	12012	X	6741	-0-	-5271	-0-	769	1	5089	2	Y	803	805	0			66
							883	9									
03	13299	X	2147	-0-	-11152	-0-	649	1	696	2	Y	729	727	0			68
							802	9									
04	11640	X	6	-0-	-11634	-0-	6	1			Y	-0-	68	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15120	X	13617	-0-	-1503	-0-	1230	1	10233	2	N	1958	2012	0			106
							2154	9									
12	15624	X	10342	-0-	-5282	-0-	1271	1	6607	2	N	2240	2166	0			180
							2464	9									
01	15624	X	11442	-0-	-4182	-0-	1251	1	7757	2	N	2213	2242	0			151
							2434	9									
02	12964	X	11168	-0-	-1796	-0-	852	1	8992	2	Y	1204	1255	0			100
							1324	9									
03	14353	X	8568	-0-	-5785	-0-	983	1	6749	2	Y	760	789	0			71
							836	9									
04	13620	X	7	-0-	-13613	-0-	7	1			Y	-0-	71	0			-0-

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41904	X	41904	-0-	-0-	-0-	1211	1	32539	2	Y	7413	7262	0			682
							8154	9									
12	42997	X	37715	-0-	-5282	-0-	1230	1	29478	2	Y	6370	6506	0			546
							7007	9									
01	42997	X	41061	-0-	-1936	-0-	1198	1	33655	2	Y	5644	5911	0			279
							6208	9									
02	32848	X	32848	-0-	-0-	-0-	1022	1	25341	2	Y	5895	5849	0			325
							6485	9									
03	38103	X	38103	-0-	-0-	-0-	1142	1	29844	2	Y	6470	6344	0	3	8	448
							7117	9									
*04	39027	X	39027	-0-	-0-	-0-	1210	1	31364	2	Y	5866	5954	0			360
							6453	9									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W001CF RRCID -> 285789 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24736	X	24736	-0-	-0-	-0-	1097	1	17673	2	Y	5424	5387	0			499
							5966	9									
12	32400	X	32400	-0-	-0-	-0-	1142	1	24588	2	Y	6064	6043	0			520
							6670	9									
01	26509	X	26509	-0-	-0-	-0-	1070	1	18893	2	Y	5951	6177	0			294
							6546	9									
02	23268	X	20011	-0-	-3257	-0-	1008	1	13512	2	Y	4992	5011	0			275
							5491	9									
03	28607	X	28607	-0-	-0-	-0-	1192	1	21420	2	Y	5450	5346	0	2	8	377
							5995	9									
*04	30528	X	30528	-0-	-0-	-0-	1129	1	23785	2	Y	5104	5168	0			313
							5614	9									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101CF RRCID -> 285790 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	1039	1	14483	2	Y	3294	3247	0			303
							3623	9									
12	19158	X	17265	-0-	-1893	-0-	1114	1	12218	2	Y	3575	3572	0			306
							3933	9									
01	19158	X	18540	-0-	-618	-0-	1020	1	14465	2	Y	2777	2946	0			137
							3055	9									
02	18256	X	9863	-0-	-8393	-0-	470	1	8045	2	Y	1225	1294	0			68
							1348	9									
03	22927	X	22927	-0-	-0-	-0-	1210	1	18300	2	Y	3106	2958	0	1	8	215
							3417	9									
*04	24096	X	24096	-0-	-0-	-0-	1230	1	18788	2	Y	3707	3695	0			227
							4078	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: W101BO RRCID -> 288062 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11282 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24480	X	13494	-0-	-10986	-0-	895	1	9356	2	N	2948	2906	0			206
							3243	9									
12	20429	X	12993	-0-	-7436	-0-	989	1	9121	2	N	2621	2673	0			154
							2883	9									
01	20429	X	14787	-0-	-5642	-0-	1069	1	9039	2	N	4254	4209	0			199
							4679	9									
02	16044	X	11657	-0-	-4387	-0-	945	1	7778	2	Y	2667	2692	0			174
							2934	9									
03	13950	X	11510	-0-	-2440	-0-	893	1	7890	2	Y	2479	2574	0	1	8	78
							2727	9									
04	14310	X	9663	-0-	-4647	-0-	802	1	6237	2	Y	2385	2275	0			188
							2624	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102BO RRCID -> 288063 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11179 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26340	X	26340	-0-	-0-	-0-	872	1	18419	2	N	6408	6282	0			447
							7049	9									
12	27260	X	27260	-0-	-0-	-0-	933	1	20867	2	N	4964	5119	0			292
							5460	9									
01	37685	X	37685	-0-	-0-	-0-	767	1	29113	2	N	7095	7055	0			332
							7805	9									
02	24472	X	18954	-0-	-5518	-0-	687	1	13596	2	Y	4246	4301	0			277
							4671	9									
03	27094	X	13342	-0-	-13752	-0-	781	1	9240	2	Y	3019	3200	0	1	8	95
							3321	9									
04	26220	X	13011	-0-	-13209	-0-	758	1	9334	2	Y	2654	2540	0			209
							2919	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W101AP RRCID -> 289167 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10067 - 20230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94800	X	63370	-0-	-31430	-0-	206	1	49034	2	Y	12845	13198	0			431
							14130	9									
12	91822	X	65375	-0-	-26447	-0-	244	1	51155	2	Y	12705	12806	0			330
							13976	9									
01	82522	X	59917	-0-	-22605	-0-	188	1	46940	2	Y	11626	11483	0			473
							12789	9									
02	59136	X	54457	-0-	-4679	-0-	231	1	42454	2	Y	10702	10683	0			492
							11772	9									
03	65472	X	53483	-0-	-11989	-0-	292	1	42008	2	Y	10166	10297	0			361
							11183	9									
04	63360	X	57167	-0-	-6193	-0-	313	1	44994	2	Y	10782	10543	0			600
							11860	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102BO RRCID -> 289409 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10260 - 20349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128790	X	95236	-0-	-33554	-0-	363	1	75923	2	Y	17227	17406	0			578
							18950	9									
12	133083	X	92030	-0-	-41053	-0-	359	1	73559	2	Y	16465	16615	0			428
							18112	9									
01	120187	X	83324	-0-	-36863	-0-	280	1	66929	2	Y	14650	14483	0			595
							16115	9									
02	90496	X	76650	-0-	-13846	-0-	304	1	62299	2	Y	12770	12778	0			587
							14047	9									
03	98425	X	74516	-0-	-23909	-0-	336	1	60939	2	Y	12037	12196	0			428
							13241	9									
04	95250	X	81623	-0-	-13627	-0-	307	1	67477	2	Y	12581	12309	0			700
							13839	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: W102AP RRCID -> 289690 COMPL. DATE 10/23/2020 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11028 - 15713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54390	X	48884	-0-	-5506	-0-	885	1	37920	2	N	9163	9023	0			640
							10079	9									
12	56203	X	51165	-0-	-5038	-0-	916	1	38919	2	N	10300	10334	0			606
							11330	9									
01	56203	X	48676	-0-	-7527	-0-	533	1	37566	2	N	9615	9771	0			450
							10577	9									
02	48692	X	38490	-0-	-10202	-0-	628	1	29140	2	Y	7929	7861	0			518
							8722	9									
03	52638	X	43317	-0-	-9321	-0-	870	1	33321	2	Y	8296	8549	0	4	8	261
							9126	9									
04	49500	X	38193	-0-	-11307	-0-	823	1	29207	2	Y	7421	7098	0			584
							8163	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W101BO RRCID -> 289735 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10106 - 20357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100110	X	76946	-0-	-23164	-0-	365	1	58996	2	Y	15986	16349	0			536
							17585	9									
12	98239	X	73801	-0-	-24438	-0-	376	1	57137	2	Y	14807	14958	0			385
							16288	9									
01	89683	X	69042	-0-	-20641	-0-	296	1	53315	2	Y	14028	13843	0			570
							15431	9									
02	80668	X	62575	-0-	-18093	-0-	305	1	48271	2	Y	12726	12711	0			585
							13999	9									
03	83080	X	62926	-0-	-20154	-0-	326	1	48959	2	Y	12401	12545	0			441
							13641	9									
04	76950	X	43129	-0-	-33821	-0-	331	1	32217	2	Y	9619	9525	0			535
							10581	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101AP RRCID -> 289832 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11031 - 15922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49500	X	34565	-0-	-14935	-0-	970	1	25759	2	N	7124	7059	0			497
							7836	9									
12	47802	X	34290	-0-	-13512	-0-	1006	1	24761	2	N	7748	7789	0			456
							8523	9									
01	47802	X	28865	-0-	-18937	-0-	1158	1	21607	2	N	5545	5741	0			260
							6100	9									
02	36848	X	25491	-0-	-11357	-0-	1096	1	18622	2	Y	5248	5165	0			343
							5773	9									
03	37727	X	27983	-0-	-9744	-0-	925	1	20833	2	Y	5659	5821	0	3	8	178
							6225	9									
04	34560	X	27649	-0-	-6911	-0-	854	1	20303	2	Y	5902	5616	0			464
							6492	9									

TXL 37/48 WELL #: W101BO RRCID -> 292102 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10734 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		36512	-0-	36512	36512	9	1	25797	2	Y	9733	9315	0			418
							10706	9									
02	164353	X	127841	-0-	-36512	-0-	28	1	93978	2	Y	30759	30690	1	61	8	426
							33835	9									
*03	198339	X	198339	-0-	-0-	-0-	31	1	148861	2	Y	44952	45060	1	53	8	265
							49447	9									
*04	182724	X	182724	-0-	-0-	-0-	30	1	139871	2	Y	38930	38807	0	1	8	387
							42823	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 WELL #: W101AP RRCID -> 292154 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10925 - 21056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		33129	-0-	33129	33129	9	1	23189	2	Y	9028	8641	0			387
							9931	9									
02	171929	X	138800	-0-	-33129	-0-	28	1	101448	2	Y	33931	33781	1	67	8	470
							37324	9									
03	212517	X	212517	-0-	-0-	-0-	31	1	156005	2	Y	51346	51453	0	60	8	303
							56481	9									
*04	211250	X	211250	-0-	-0-	-0-	30	1	158961	2	Y	47508	47338	0	1	8	472
							52259	9									

TXL 37/48 WELL #: W102BO RRCID -> 292158 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10985 - 21259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		44219	-0-	44219	44219	9	1	32440	2	Y	10700	10241	0			459
							11770	9									
02	186859	X	142640	-0-	-44219	-0-	28	1	106738	2	Y	32613	32555	1	65	8	452
							35874	9									
*03	196593	X	196593	-0-	-0-	-0-	31	1	147436	2	Y	44660	44796	1	53	8	263
							49126	9									
*04	165178	X	165178	-0-	-0-	-0-	30	1	125416	2	Y	36120	36023	0	1	8	359
							39732	9									

TXL 37/48 WELL #: W102AP RRCID -> 292329 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10975 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		37598	-0-	37598	37598	9	1	26849	2	Y	9764	9345	0			419
							10740	9									
*02	160404	X	122806	-0-	-37598	-0-	28	1	91244	2	Y	28667	28632	1	57	8	397
							31534	9									
*03	152442	X	152442	-0-	-0-	-0-	31	1	114744	2	Y	34243	34398	1	40	8	202
							37667	9									
04	129690	X	116380	-0-	-13310	-0-	30	1	89343	2	Y	24552	24509	0	1	8	244
							27007	9									

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F D WELL #: 1H RRCID -> 290942 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11325 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HAMILTON SOUTHEAST WELL #: N 21H RRCID -> 291472 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11101 - 21195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MOORE HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291478 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11524 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	1900	-0-	1900	3780	1729	2	171	9	Y	155	149	0			25
12	4963	X	1183	-0-	-3780	-0-	912	2	271	9	Y	246	230	0			41
01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3305	3	172	9	Y	156	174	0			23
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	77	77	1			23
03	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2784	3	189	9	Y	172	165	1	10	8	20
*04	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2018	3	118	9	Y	107	105	1			22

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MOORE HOOPER WELL #: 2H RRCID -> 291481 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11372 - 15949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	2654	-0-	2654	4998	2255	2	399	9	Y	363	369	0			59
12	6069	X	1071	-0-	-4998	-0-	794	2	277	9	Y	252	269	0			42
01	2356	X	2310	-0-	-46	-0-	1976	3	334	9	Y	304	301	0			45
02	2464	N	1834	-0-	-630	-0-	1640	3	194	9	Y	176	168	1			53
03	3100	N	4033	-0-	933	933	3281	3	752	9	Y	684	595	1	67	8	75
*04	3000	N	3738	-0-	738	1671	3235	3	503	9	Y	457	439	1			93

MORLEY NORTHWEST WELL #: 11H RRCID -> 291497 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10845 - 20033

11	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	12913	2	2790	9	Y	2536	2523	0			81
12	16975	X	16975	-0-	-0-	-0-	13107	3	3868	9	Y	3516	3492	0			105
01	20729	X	20729	-0-	-0-	-0-	17158	3	3571	9	Y	3246	3242	0			109
02	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	11165	3	2783	9	Y	2530	2537	0			102
03	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	10263	3	39	4	Y	2554	2476	0			180
							2809	9									
*04	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	19025	3	3248	9	Y	2953	3037	0			96

MORLEY SOUTHEAST WELL #: 12H RRCID -> 291579 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10710 - 21128

11	41250	X	36518	-0-	-4732	-0-	30750	2	5768	9	Y	5244	5229	0			167
12	42625	X	41758	-0-	-867	-0-	33593	3	8165	9	Y	7423	7368	0			222
01	32748	X	32748	-0-	-0-	-0-	25664	3	7084	9	Y	6440	6446	0			216
02	21486	X	21486	-0-	-0-	-0-	16352	3	5134	9	Y	4667	4695	0			188
03	22373	X	22373	-0-	-0-	-0-	17173	3	66	4	Y	4667	4525	0			330
							5134	9									
04	40410	X	23380	-0-	-17030	-0-	18444	3	4936	9	Y	4487	4672	0			145

HAMILTON NORTHWEST WELL #: N 11S RRCID -> 291621 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10650 - 14961

11	0	W	28261	-0-	28261	814029	24107	2	4154	9	Y	3776	3765	0			120
12	0	W	30128	-0-	30128	844157	24564	3	5564	9	Y	5058	5026	0			152
01	0	W	24887	-0-	24887	869044	19853	3	5034	9	Y	4576	4575	0			153
02	0	W	17551	-0-	17551	886595	13947	3	3604	9	Y	3276	3297	0			132
03	0	W	18897	-0-	18897	905492	14970	3	57	4	Y	3518	3401	0			249
							3870	9									
04	0	W	19543	-0-	19543	925035	15977	3	3566	9	Y	3242	3386	0			105

PDEH LLC 646827
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 2H RRCID -> 285329 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11268 - 21295

11	21420	X	-0-	-0-	-21420	-0-					Y	17	2	0	15	8	13
12	20336	X	-0-	-0-	-20336	-0-					Y	34	33	0	1	8	13
01	20243	X	-0-	-0-	-20243	-0-					Y	7	5	0	2	8	13
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					Y	9	5	0	4	8	13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	216	10	0	172	1	14
													33	8			
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV WELL #: 1H RRCID -> 285393 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11414 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33750	X	27696	-0-	-6054	-0-	13368	3	7966	5	Y	5784	5673	0	98	8	174
							6362	9									
12	35588	X	35419	-0-	-169	-0-	15287	3	12195	5	Y	7215	7167	0	3	8	219
							7937	9									
01	35588	X	26928	-0-	-8660	-0-	7864	3	12966	5	Y	5544	5555	0	25	8	183
							6098	9									
02	25838	X	25838	-0-	-0-	-0-	5623	3	14162	5	Y	5503	5389	0	81	8	216
							6053	9									
*03	31542	X	31542	-0-	-0-	-0-	5702	3	18941	5	Y	6272	6010	0	212	8	266
							6899	9									
04	34290	X	NO RPT	-0-	-34290	-0-					Y	NO RPT					266

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286255 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11566 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	5464	-0-	-2816	-0-	2	1	4381	3	Y	983	970	0	20	8	30
							1081	9									
12	10230	X	8092	-0-	-2138	-0-	6594	3	1498	9	Y	1362	1349	0	1	8	42
01	10230	X	4627	-0-	-5603	-0-	3664	3	963	9	Y	875	883	0	4	8	30
02	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	8205	3	2083	9	Y	1894	1830	0	22	8	72
*03	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	7994	3	1580	9	Y	1436	1394	0	53	8	61
04	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					61

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286256 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11400 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	3	1	11598	3	Y	2027	1987	0	33	8	60
							2230	9									
12	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	11271	3	2116	9	Y	1924	1924	0	1	8	59
01	12400	X	6150	-0-	-6250	-0-	5030	3	1120	9	Y	1018	1038	0	4	8	35
02	10668	X	9465	-0-	-1203	-0-	7769	3	1696	9	Y	1542	1494	0	22	8	61
03	12431	X	11999	-0-	-432	-0-	10052	3	1947	9	Y	1770	1697	0	59	8	75
04	12030	X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					Y	NO RPT					75

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286257 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11521 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	10802	-0-	-328	-0-	3	1	8867	3	Y	1756	1727	0	33	8	53
							1932	9									
12	12555	X	7956	-0-	-4599	-0-	6351	3	1605	9	Y	1459	1465	0	1	8	46
01	12555	X	4029	-0-	-8526	-0-	3151	3	878	9	Y	798	812	0	3	8	29
02	9716	X	5826	-0-	-3890	-0-	4300	3	1526	9	Y	1387	1337	0	24	8	55
03	11160	X	9393	-0-	-1767	-0-	7414	3	1979	9	Y	1799	1708	0	70	8	76
04	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					76

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 5H RRCID -> 286380 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	7361	-0-	-4099	-0-	2	1	5812	5	Y	1406	1375	0	35	8	43
							1547	9									
12	11842	X	5068	-0-	-6774	-0-	3646	5	1422	9	Y	1293	1294	0	1	8	41
01	7750	X	3548	-0-	-4202	-0-	2359	5	1189	9	Y	1081	1079	0	6	8	37
02	7476	X	5257	-0-	-2219	-0-	3824	5	1433	9	Y	1303	1260	0	28	8	52
*03	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	7646	5	1905	9	Y	1732	1630	0	80	8	74
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					74

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 3H RRCID -> 286434 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	5762	-0-	-2818	-0-	2	1	4099	5	Y	1510	1490	0	26	8	46
							1661	9									
12	8866	X	4617	-0-	-4249	-0-	3015	5	1602	9	Y	1456	1455	0	1	8	46
01	7254	X	4726	-0-	-2528	-0-	3240	5	1486	9	Y	1351	1346	0	6	8	45
02	6412	X	3647	-0-	-2765	-0-	2494	5	1153	9	Y	1048	1036	0	14	8	43
03	6293	X	5733	-0-	-560	-0-	3995	5	1738	9	Y	1580	1505	0	50	8	68
04	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					68

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 4H RRCID -> 286436 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	8317	-0-	-1133	-0-	2	1	6822	5	Y	1357	1336	0	22	8	40
							1493	9									
12	9765	X	6594	-0-	-3171	-0-	5320	5	1274	9	Y	1158	1161	0	1	8	36
01	8835	X	6718	-0-	-2117	-0-	5267	5	1451	9	Y	1319	1307	0	5	8	43
02	7336	X	4929	-0-	-2407	-0-	3946	5	983	9	Y	894	890	0	11	8	36
03	8587	X	7850	-0-	-737	-0-	6462	5	1388	9	Y	1262	1205	0	39	8	54
04	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					54

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 2H RRCID -> 286453 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	3681	-0-	-2379	-0-	3	1	1708	5	Y	1791	1775	0	24	8	54
							1970	9									
12	6262	X	3385	-0-	-2877	-0-	1548	5	1837	9	Y	1670	1671	0	1	8	52
01	6169	X	3778	-0-	-2391	-0-	2078	5	1700	9	Y	1545	1541	0	5	8	51
02	6020	X	2953	-0-	-3067	-0-	1476	5	1477	9	Y	1343	1326	0	14	8	54
03	6665	X	5326	-0-	-1339	-0-	3362	5	1964	9	Y	1785	1719	0	44	8	76
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					76

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 3H RRCID -> 286466 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	2680	-0-	-5990	-0-	1	1	2033	5	Y	587	592	0	12	8	520
							646	9									
12	11005	X	3586	-0-	-7419	-0-	2697	5	889	9	Y	808	802	0			526
01	11005	X	2489	-0-	-8516	-0-	1972	5	517	9	Y	470	475	0	3	8	518
02	9212	X	4830	-0-	-4382	-0-	4111	5	719	9	Y	654	626	0	19	8	527
*03	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	4997	5	1227	9	Y	1115	1036	0	58	8	548
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					548

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286629 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11323 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	4	1	9157	5	Y	2241	2201	0	37	8	67
							2465	9									
12	12834	X	10784	-0-	-2050	-0-	8448	5	2336	9	Y	2124	2125	0	1	8	65
01	12834	X	9345	-0-	-3489	-0-	7193	5	2152	9	Y	1956	1949	0	8	8	64
02	10752	X	8685	-0-	-2067	-0-	6765	5	1920	9	Y	1745	1716	0	24	8	69
03	12028	X	10888	-0-	-1140	-0-	8493	5	2395	9	Y	2177	2085	0	69	8	92
04	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					Y	NO RPT					92

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286761 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11060 - 17619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32544	X	32544	-0-	-0-	-0-	27365	3	146	4	Y	4575	4584	0	444	1	144
							5033	9									
12	30504	X	28495	-0-	-2009	-0-	23609	3	138	4	Y	4316	4319	0	11	1	130
							4748	9									
01	30504	X	27900	-0-	-2604	-0-	22793	3	144	4	Y	4512	4246	0			396
							4963	9									
02	29596	X	23313	-0-	-6283	-0-	18981	3	122	4	Y	3827	3748	0			475
							4210	9									
03	32767	X	25677	-0-	-7090	-0-	21664	3	113	4	Y	3545	3541	0			479
							3900	9									
04	31710	X	NO RPT	-0-	-31710	-0-					Y	NO RPT					479

LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286828 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11646 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55320	X	55320	-0-	-0-	-0-	16	1	43963	3	Y	10310	10152	0	4	1	298
							11341	9					193	8			
12	52019	X	52019	-0-	-0-	-0-	41452	3	10567	9	Y	9606	9610	0	6	8	288
01	42191	X	2935	-0-	-39256	-0-	2223	3	712	9	Y	647	894	0	3	8	38
02	38108	X	31340	-0-	-6768	-0-	23830	3	7510	9	Y	6827	6521	0	78	8	266
*03	47433	X	47433	-0-	-0-	-0-	37114	3	10319	9	Y	9381	8976	0	280	8	391
04	40830	X	NO RPT	-0-	-40830	-0-					Y	NO RPT					391

VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286859 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11486 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15420	X	11385	-0-	-4035	-0-	3	1	9147	3	Y	2032	1998	0	39	8	60
							2235	9									
12	15996	X	1676	-0-	-14320	-0-	1389	3	287	9	Y	261	308	0	1	8	12
01	15996	X	-0-	-0-	-15996	-0-					Y	-0-	8	0			4
02	11340	X	10506	-0-	-834	-0-	8347	3	2159	9	Y	1963	1855	0	36	8	76
*03	18430	X	18430	-0-	-0-	-0-	15234	3	3196	9	Y	2905	2744	0	117	8	120
04	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					Y	NO RPT					120

WAHOO 53-2-23 LOV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287216 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	3	1	7629	3	Y	1767	1712	0	36	8	52
							4730	5	1944	9							
12	9238	X	7676	-0-	-1562	-0-	6513	5	1163	9	Y	1057	1075	0	1	8	33
01	13206	X	2788	-0-	-10418	-0-	1935	5	853	9	Y	775	774	0	7	8	27
02	11928	X	823	-0-	-11105	-0-	265	5	558	9	Y	507	497	0	15	8	22
03	13206	X	4382	-0-	-8824	-0-	3291	5	1091	9	Y	992	906	0	65	8	43
04	12780	X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					Y	NO RPT					43

JOHNSON 1-86 WELL #: 4H RRCID -> 287373 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GREENBLATT 71 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287374 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	302
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	302
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	302
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	302
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	302
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	302

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
HUMANE SOCIETY 34-199 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287375 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					609
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	16	3	7	9	Y	6	1	0			614
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					620
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					620
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					620
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					620

BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					505
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	4	83	9	Y	75	73	0			507
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			505
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					505
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					505
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					505

MASONIC 72 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		268	-0-	268	2737	6	4	262	9	Y	238	254	0	1	8	631
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2737					Y	-0-	6	0			625
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2737					Y	-0-					625
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2737					Y	-0-					625
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2737					Y	-0-					625
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2737					Y	NO RPT					625

MAGIC MAN 33-64 WRD WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	68	3	266	9	Y	242	227	0	5	8	10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-	3 2210	1 9	15823	3	Y	2009	1951	0	63	8	60
12	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	15241	3	2105	9	Y	1914	1913	0	2	8	59
01	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	15762	3	2302	9	Y	2093	2067	0	16	8	69
02	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	14093	3	2055	9	Y	1868	1815	0	49	8	73
*03	17230	X	17230	-0-	-0-	-0-	14977	3	2253	9	Y	2048	1919	0	115	8	87
04	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT					87

JOHNSON 1-87 LOV WELL #: 4H RRCID -> 287380 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	73	4	1582	9	Y	1438	1387	0	12	8	993
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	1471 1241	3 9	376	4	Y	1128	1135	0			986
01	2294	X	1168	-0-	-1126	-0-	810 350	3 9	8	4	Y	318	339	0	2	8	963
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			954
*03	3100	N	3534	-0-	434	434	1739 1755	3 9	40	4	Y	1595	1488	0	44	8	1017
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	434					Y	NO RPT					1017

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287381 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11326 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	299	-0-	-751	-0-	299	3			Y	-0-	11	0			410
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					410
01	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	3585	3	1132	9	Y	1029	998	0	1	8	440
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	3335	3	1409	9	Y	1281	855	0	6	8	860
*03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	2228	3	857	9	Y	779	776	0	3	8	860
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					860

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287382 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11302 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	941	-0-	-3439	-0-	715	3	5	4	Y	201	194	0	1	8	1080
							221	9									
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	6	0			1074
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					1074
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	2306	3	23	4	Y	909	864	0	12	8	1107
							1000	9									
*03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2041	3	19	4	Y	778	749	0	31	8	1105
							856	9									
04	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1105

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287383 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.11522 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	5553	3	19	4	Y	741	697	0	24	8	956
							815	9									
12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	3842	3	20	4	Y	786	783	0	1	8	958
							865	9									
01	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	3587	3	22	4	Y	858	848	0	6	8	962
							944	9									
02	474	X	474	-0-	-0-	-0-	262	3	5	4	Y	188	205	0	2	8	943
							207	9									
03	4061	X	147	-0-	-3914	-0-	3	4	144	9	Y	131	133	0			941
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					941

LINDLEY 33-92 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287384 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11525 - 21372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23850	X	7930	-0-	-15920	-0-	5481	3	69	4	Y	2164	2487	1			621
							2380	9									
12	24645	X	989	-0-	-23656	-0-	747	3	7	4	Y	214	1	0	565	1	269
							235	9									
01	24614	X	-0-	-0-	-24614	-0-					Y	-0-	12	1			257
02	22232	X	-0-	-0-	-22232	-0-					Y	-0-					257
03	21452	X	-0-	-0-	-21452	-0-					Y	-0-					257
04	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					257

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287386 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11790 - 18395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32970	X	28464	-0-	-4506	-0-	6	1	24430	3	Y	3552	3465	0	99	8	98
							121	4	3907	9							
12	34069	X	27504	-0-	-6565	-0-	23836	3	113	4	Y	3232	3235	0	3	8	92
							3555	9									
01	33139	X	28262	-0-	-4877	-0-	24333	3	120	4	Y	3463	3424	0	26	8	105
							3809	9									
02	24408	X	24408	-0-	-0-	-0-	20752	3	110	4	Y	3224	2960	0	180	1	115
							3546	9					74	8			
*03	28309	X	28309	-0-	-0-	-0-	24192	3	120	4	Y	3634	3412	0	4	1	146
							3997	9					187	8			
04	25380	X	NO RPT	-0-	-25380	-0-					Y	NO RPT					146

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 1SL RRCID -> 287387 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16470	X	12363	-0-	-4107	-0-	10904 1418	3 9	41	4	Y	1289	1593	1			568
12	17019	X	12723	-0-	-4296	-0-	11089 1588	3 9	46	4	Y	1444	1585	1			427
01	16554	X	5829	-0-	-10725	-0-	5794 34	3 9	1	4	Y	31	203	1			255
02	14616	X	9162	-0-	-5454	-0-	8034 1096	3 9	32	4	Y	996	348	1			903
03	15221	X	6382	-0-	-8839	-0-	5794 571	3 9	17	4	Y	519	1	0	525	1	896
04	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					Y	NO RPT					896

LINK - VJ RANCH W 55-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 287388 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 5H RRCID -> 287411 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287412 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					11
12	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9	9	0			11
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287413 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-	8	0	111	1	930
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	4	1	807	3	Y	620	266	0	338	1	946
							16	4	682	9							
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-	8	0	8	1	930
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					930
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					930
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					930

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287415 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11143 - 16517

11	90	X	30	-0-	-60	-0-	2	3	28	9	Y	25	24	0			3
12	93	X	47	-0-	-46	-0-	21	3	26	9	Y	24	24	0			3
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	0			2
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					2
*03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	41	3	28	9	Y	25	24	0			3
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					3

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE WELL #: 4H RRCID -> 287498 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 19256

11	50061	X	50061	-0-	-0-	-0-	43527	3	6534	9	Y	5940	5830	0	131	8	175
12	46410	X	46410	-0-	-0-	-0-	40470	3	5940	9	Y	5400	5406	0	4	8	165
01	62930	X	44725	-0-	-18205	-0-	38707	3	6018	9	Y	5471	5426	0	31	8	179
02	56840	X	39764	-0-	-17076	-0-	34447	3	5317	9	Y	4834	4732	0	91	8	190
03	55118	X	42249	-0-	-12869	-0-	36529	3	5720	9	Y	5200	4957	0	212	8	221
04	50070	X	NO RPT	-0-	-50070	-0-					Y	NO RPT					221

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 287523 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11316 - 15758

11	5250	X	4868	-0-	-382	-0-	2	1	3625	3	Y	1128	1110	0	19	8	98
							1241	9									
12	5425	X	4973	-0-	-452	-0-	3746	3	1227	9	Y	1115	1113	0	1	8	99
01	5425	X	4667	-0-	-758	-0-	3520	3	1147	9	Y	1043	1039	0	4	8	99
02	4900	X	4275	-0-	-625	-0-	3197	3	1078	9	Y	980	962	0	14	8	103
03	5084	X	4676	-0-	-408	-0-	3476	3	1200	9	Y	1091	1046	0	37	8	111
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					111

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287524 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11933 - 15984

11	10440	X	6422	-0-	-4018	-0-	5551	3	27	4	Y	767	338	1			592
							844	9									
12	10788	X	2591	-0-	-8197	-0-	1513	3	33	4	Y	950	711	1			831
							1045	9									
01	9672	X	2074	-0-	-7598	-0-	2070	3	4	9	Y	4	21	1			814
02	8624	X	4627	-0-	-3997	-0-	4217	3	13	4	Y	361	708	1			467
							397	9									
*03	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	6554	3	30	4	Y	847	1069	1			245
							932	9									
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					245

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287525 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11332 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	3	1	6104	3	Y	1751	1744	0	13	8	167
							1926	9									
12	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	6157	3	1854	9	Y	1685	1685	0			167
01	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	5651	3	1751	9	Y	1592	1585	0	7	8	167
02	7896	X	6453	-0-	-1443	-0-	4937	3	1516	9	Y	1378	1355	0	21	8	169
03	8742	X	6812	-0-	-1930	-0-	5203	3	1609	9	Y	1463	1407	0	48	8	177
04	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					177

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287526 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11121 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	0			1
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287527 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11388 - 18044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18480	X	16563	-0-	-1917	-0-	4	1	13929	3	Y	2391	2336	0	56	8	71
							2630	9									
12	17887	X	16504	-0-	-1383	-0-	14010	3	2494	9	Y	2267	2266	0	2	8	70
01	16771	X	16040	-0-	-731	-0-	13566	3	2474	9	Y	2249	2231	0	14	8	74
02	15820	X	14491	-0-	-1329	-0-	12019	3	2472	9	Y	2247	2191	0	42	8	88
03	17515	X	16392	-0-	-1123	-0-	13088	3	3304	9	Y	3004	2869	0	97	8	126
04	16560	X	NO RPT	-0-	-16560	-0-					Y	NO RPT					126

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 287528 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11616 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	4	1	17370	3	Y	2823	2784	0	71	8	78
							96	4	3105	9							
12	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	17409	3	104	4	Y	2966	2958	0	2	8	84
							3263	9									
01	20398	X	18742	-0-	-1656	-0-	15516	3	99	4	Y	2843	2825	0	16	8	86
							3127	9									
02	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	13787	3	100	4	Y	2899	2829	0	50	8	106
							3189	9									
*03	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	16634	3	77	4	Y	2338	2217	0	133	8	94
							2572	9									
04	17370	X	NO RPT	-0-	-17370	-0-					Y	NO RPT					94

RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287530 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11552 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	884	3	32	4	Y	1234	1042	0	152	1	775
							1357	9					6	8			
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	1741	3	34	4	Y	1316	1308	0	4	1	779
							1448	9									
01	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	1266	3	19	4	Y	744	755	0	4	8	764
							818	9									
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	1120	3	25	4	Y	984	960	0	11	8	777
							1082	9									
*03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	876	3	9	4	Y	381	379	0	22	8	757
							419	9									
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					757

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287531 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11057 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL 33-93 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287532 COMPL. DATE 09/04/2016 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11455 - 19989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22350	X	16416	-0-	-5934	-0-	13125 3215	3 9	76	4	Y	2923	2851	1			514
12	24244	X	24244	-0-	-0-	-0-	18254 5852	3 9	138	4	Y	5320	5005	1			829
01	18507	X	18387	-0-	-120	-0-	12812 5423	3 9	152	4	Y	4930	1	0	5107	1	651
02	21005	X	21005	-0-	-0-	-0-	16388 4510	3 9	107	4	Y	4100	4034	1			717
*03	24579	X	24579	-0-	-0-	-0-	19612 4852	3 9	115	4	Y	4411	4426	1			702
04	22350	X	NO RPT	-0-	-22350	-0-					Y	NO RPT					702

ODELL STATE 54-1-6 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287533 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16860	X	5774	-0-	-11086	-0-	4182 1543	3 9	49	4	Y	1403	983	1			1035
12	17422	X	16746	-0-	-676	-0-	12014 4586	3 9	146	4	Y	4169	3863	1			1341
01	17422	X	16225	-0-	-1197	-0-	11869 4222	3 9	134	4	Y	3838	4130	1			1049
02	13020	X	12872	-0-	-148	-0-	9568 3202	3 9	102	4	Y	2911	2978	1			982
*03	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	11145 3730	3 9	119	4	Y	3391	3473	1			900
04	16200	X	NO RPT	-0-	-16200	-0-					Y	NO RPT					900

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287534 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13590	X	11717	-0-	-1873	-0-	8050 3561	3 9	106	4	Y	3237	3131	1			893
12	14043	X	11071	-0-	-2972	-0-	8643 2352	3 9	76	4	Y	2138	2358	1			673
01	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	7760 2581	3 9	75	4	Y	2346	2182	1			837
02	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	8739 3145	3 9	92	4	Y	2859	2899	1			797
*03	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	9895 3959	3 9	116	4	Y	3599	1	0	3560	1	835
04	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					835

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287537 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	10009	-0-	-1361	-0-	2	1	8350	3	Y	1506	1475	0	31	8	44
							1657	9									
12	11067	X	9997	-0-	-1070	-0-	8467	3	1530	9	Y	1391	1392	0	1	8	42
01	10695	X	8681	-0-	-2014	-0-	7122	3	1559	9	Y	1417	1405	0	8	8	46
02	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	8477	3	1269	9	Y	1154	1133	0	22	8	45
*03	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	9686	3	1794	9	Y	1631	1543	0	65	8	68
04	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					68

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287538 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					402
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					402
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					402
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					402
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					402
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					402

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287539 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16260	X	10726	-0-	-5534	-0-	5	1	7133	5	Y	3262	3246	0	52	8	107
							3588	9									
12	13175	X	8034	-0-	-5141	-0-	5254	5	2780	9	Y	2527	2543	0	2	8	89
01	19871	X	9165	-0-	-10706	-0-	6292	5	2873	9	Y	2612	2593	0	11	8	97
02	17948	X	5577	-0-	-12371	-0-	3558	5	2019	9	Y	1835	1821	0	26	8	85
03	17515	X	12205	-0-	-5310	-0-	8584	5	3621	9	Y	3292	3135	0	93	8	149
04	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					149

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287540 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16400	X	16400	-0-	-0-	-0-	7	1	11791	5	Y	4184	4148	0	51	8	127
							4602	9									
12	20367	X	14342	-0-	-6025	-0-	10341	5	4001	9	Y	3637	3647	0	2	8	115
01	20367	X	16110	-0-	-4257	-0-	11677	5	4433	9	Y	4030	3998	0	13	8	134
02	18116	X	12101	-0-	-6015	-0-	8586	5	3515	9	Y	3195	3166	0	34	8	129
03	16957	X	12959	-0-	-3998	-0-	9274	5	3685	9	Y	3350	3252	0	81	8	146
04	16410	X	NO RPT	-0-	-16410	-0-					Y	NO RPT					146

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287541 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10988 - 20862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	4	1	14833	5	Y	2364	2280	0	75	8	69
							2600	9									
12	17577	X	15528	-0-	-2049	-0-	13134	5	2394	9	Y	2176	2177	0	2	8	66
01	14353	X	6385	-0-	-7968	-0-	2671	3	2805	5	Y	826	856	0	6	8	30
							909	9									
02	12964	X	9813	-0-	-3151	-0-	8144	5	1669	9	Y	1517	1445	0	42	8	60
03	18011	X	14413	-0-	-3598	-0-	12141	5	2272	9	Y	2065	1906	0	131	8	88
04	17430	X	NO RPT	-0-	-17430	-0-					Y	NO RPT					88

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ORYX 53-2-12 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287542 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12354 - 17836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12330	X	11491	-0-	-839	-0-	6	1	7595	5	Y	3536	3541	0	29	8	102
							3890	9									
12	16027	X	13337	-0-	-2690	-0-	8141	5	5196	9	Y	4724	4686	0	1	8	139
01	16027	X	7046	-0-	-8981	-0-	4365	5	2681	9	Y	2437	2491	0	6	8	79
02	14448	X	3416	-0-	-11032	-0-	2061	5	1355	9	Y	1232	1249	0	11	8	51
03	15996	X	7106	-0-	-8890	-0-	4369	5	2737	9	Y	2488	2390	0	44	8	105
04	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					Y	NO RPT					105

ROSS 55-2-46 WELL #: 2H RRCID -> 287543 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11345 - 15479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15570	X	12299	-0-	-3271	-0-	9610	3	62	4	Y	2388	2446	1			1038
							2627	9									
12	14260	X	13432	-0-	-828	-0-	9933	3	81	4	Y	3107	1	0	3176	1	968
							3418	9									
01	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	12807	3	48	4	Y	1836	2360	1			444
							2020	9									
02	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	11736	3	73	4	Y	2798	1	0	2383	1	858
							3078	9									
*03	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	12846	3	81	4	Y	3133	3394	1			597
							3446	9									
04	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					Y	NO RPT					597

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287544 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11019 - 20784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16260	X	14398	-0-	-1862	-0-	3	1	12132	5	Y	2057	2005	0	56	8	60
							2263	9									
12	16802	X	16050	-0-	-752	-0-	13684	5	2366	9	Y	2151	2144	0	2	8	65
01	13206	X	5191	-0-	-8015	-0-	921	3	3499	5	Y	701	737	0	3	8	26
							771	9									
02	13888	X	8783	-0-	-5105	-0-	7401	5	1382	9	Y	1256	1204	0	28	8	50
03	15376	X	13911	-0-	-1465	-0-	11784	5	2127	9	Y	1934	1808	0	94	8	82
04	15540	X	NO RPT	-0-	-15540	-0-					Y	NO RPT					82

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE WELL #: 3H RRCID -> 287545 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23610	X	17216	-0-	-6394	-0-	12445	3	4771	9	Y	4337	4261	0	67	8	750
12	21328	X	17521	-0-	-3807	-0-	12878	3	4643	9	Y	4221	4218	0	2	8	751
01	21328	X	17589	-0-	-3739	-0-	13062	3	4527	9	Y	4115	4092	0	18	8	756
02	16940	X	15143	-0-	-1797	-0-	10990	3	4153	9	Y	3775	3561	0	52	8	918
03	17794	X	16061	-0-	-1733	-0-	12057	3	4004	9	Y	3640	3501	0	126	8	931
04	17220	X	NO RPT	-0-	-17220	-0-					Y	NO RPT					931

ROAN 53-2 LOV UNIT WELL #: 2001H RRCID -> 287546 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-	Y	-0-	6
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-	Y	-0-	6
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	6

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287549 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11811 - 21461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11010	X	5752	-0-	-5258	-0-	5029	3	17	4	Y	642	718	1			454
							706	9									
12	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	13376	3	74	4	Y	2864	1	0	2492	1	825
							3150	9									
01	19157	X	19157	-0-	-0-	-0-	14725	3	102	4	Y	3936	4314	1			447
							4330	9									
02	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	14957	3	63	4	Y	2410	1	0	2626	1	230
							2651	9									
*03	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	14739	3	82	4	Y	3170	2767	1			633
							3487	9									
04	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					633

WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287559 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	2	1	3158	3	Y	1028	1024	0	5	8	67
							1131	9									
12	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	3222	3	1024	9	Y	931	933	0			65
01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3073	3	633	9	Y	575	582	0	2	8	56
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	2934	3	516	9	Y	469	465	0	4	8	56
*03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3222	3	502	9	Y	456	445	0	10	8	57
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					57

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 287560 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10967 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	5464	-0-	-1616	-0-	1	1	4775	3	Y	606	795	1			173
							21	4	667	9							
12	7037	X	6118	-0-	-919	-0-	11	1	4708	3	Y	1233	708	1			698
							43	4	1356	9							
01	6696	X	3921	-0-	-2775	-0-	3302	3	19	4	Y	545	1054	1			189
							600	9									
02	5628	X	3876	-0-	-1752	-0-	3346	3	16	4	Y	467	140	1			516
							514	9									
03	5983	X	2370	-0-	-3613	-0-	2211	3	5	4	Y	140	434	1			222
							154	9									
04	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					222

SHAKE N BAKE 33-58 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287561 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 17033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18240	X	14855	-0-	-3385	-0-	3	1	12566	3	Y	2078	2037	0	41	8	60
							2286	9									
12	18848	X	14365	-0-	-4483	-0-	12176	3	2189	9	Y	1990	1990	0	1	8	59
01	16709	X	1014	-0-	-15695	-0-	876	3	138	9	Y	125	176	0	1	8	7
02	14896	X	9313	-0-	-5583	-0-	7654	3	1659	9	Y	1508	1441	0	16	8	58
03	15345	X	11781	-0-	-3564	-0-	9858	3	1923	9	Y	1748	1669	0	64	8	73
04	14850	X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					Y	NO RPT					73

TAHITI 55-2-43 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287562 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35280	X	29993	-0-	-5287	-0-	7	1	25486	3	Y	4091	4021	0	75	8	113
							4500	9									
12	36456	X	30456	-0-	-6000	-0-	25931	3	4525	9	Y	4114	4108	0	2	8	117
01	32643	X	28760	-0-	-3883	-0-	24558	3	4202	9	Y	3820	3798	0	22	8	117
02	29484	X	25255	-0-	-4229	-0-	21622	3	3633	9	Y	3303	3237	0	61	8	122
03	31000	X	28425	-0-	-2575	-0-	24253	3	4172	9	Y	3793	3632	0	130	8	153
04	30000	X	NO RPT	-0-	-30000	-0-					Y	NO RPT					153

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287563 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11356 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	2910	-0-	-4500	-0-	1 542	1 9	2367	5	Y	493	494	0	13	8	17
12	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-	14	0			3
01	8370	X	6149	-0-	-2221	-0-	730 906	3 9	4513	5	Y	824	793	0	6	8	28
02	6048	X	2549	-0-	-3499	-0-	1765	5	784	9	Y	713	693	0	19	8	29
03	6696	X	6063	-0-	-633	-0-	5033	5	1030	9	Y	936	865	0	59	8	41
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					41

SANDBAR 54-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287564 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12828 - 16142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	3624 1361	3 9	39	4	Y	1237	1187	1	23	8	592
12	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	4082 1626	3 9	47	4	Y	1478	1550	1	1	8	519
01	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	3554 1368	3 9	40	4	Y	1244	303 6	0 8	1225	1	229
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	3073 1201	3 9	34	4	Y	1092	10 16	0 8	1041	1	254
*03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	4056 1582	3 9	44	4	Y	1438	132 46	0 8	1232	1	282
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					282

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 2H RRCID -> 287565 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11161 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17760	X	16220	-0-	-1540	-0-	12699 3401	3 9	120	4	Y	3092	2 41	0 8	3107	1	813
12	18352	X	17479	-0-	-873	-0-	13558 3672	3 9	249	4	Y	3338	1213 1	0 8	1649	1	1288
01	17683	X	17683	-0-	-0-	-0-	13122 4432	3 9	129	4	Y	4029	1473 11	0 8	2555	1	1278
02	15652	X	10357	-0-	-5295	-0-	7868 2419	3 9	70	4	Y	2199	778 25	0 8	1756	1	918
03	17329	X	11590	-0-	-5739	-0-	8833 2611	3 9	146	4	Y	2374	28 66	0 8	2457	1	741
04	16920	X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					Y	NO RPT					741

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287566 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11036 - 20908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16830	X	14783	-0-	-2047	-0-	4 2508	1 9	12271	5	Y	2280	2213	0	69	8	67
12	17391	X	10196	-0-	-7195	-0-	8522	5	1674	9	Y	1522	1539	0	2	8	48
01	16554	X	5130	-0-	-11424	-0-	990 884	3 9	3256	5	Y	804	817	0	6	8	29
02	13328	X	11218	-0-	-2110	-0-	9452	5	1766	9	Y	1605	1524	0	47	8	63
03	15283	X	11266	-0-	-4017	-0-	9345	5	1921	9	Y	1746	1624	0	110	8	75
04	14790	X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					Y	NO RPT					75

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 4301H RRCID -> 287567 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	7183	-0-	-377	-0-	4952	3	2231	9	Y	2028	1997	0	33	8	59
12	7812	X	7342	-0-	-470	-0-	4971	3	2371	9	Y	2155	2148	0	1	8	65
01	7750	X	6643	-0-	-1107	-0-	4577	3	2066	9	Y	1878	1874	0	8	8	61
02	6720	X	5882	-0-	-838	-0-	3918	3	1964	9	Y	1785	1756	0	21	8	69
03	7409	X	6347	-0-	-1062	-0-	4402	3	1945	9	Y	1768	1711	0	51	8	75
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					75

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287570 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11279 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	7116	-0-	-2304	-0-	2	1	5713	3	Y	1274	1259	0	24	8	38
							1401	9									
12	9734	X	6703	-0-	-3031	-0-	5403	3	1300	9	Y	1182	1182	0	1	8	37
01	9393	X	3357	-0-	-6036	-0-	2772	3	585	9	Y	532	547	0	2	8	20
02	8316	X	3359	-0-	-4957	-0-	2734	3	625	9	Y	568	554	0	10	8	24
*03	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	7562	3	2111	9	Y	1919	1796	0	67	8	80
04	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					80

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287593 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11355 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	2	1	6878	3	Y	1145	1086	0	62	8	34
							1260	9									
12	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	8784	3	1134	9	Y	1031	1031	0	2	8	32
01	8153	X	7834	-0-	-319	-0-	6758	3	1076	9	Y	978	965	0	13	8	32
02	7364	X	6542	-0-	-822	-0-	5768	3	774	9	Y	704	678	0	29	8	29
03	8153	X	7564	-0-	-589	-0-	6455	3	1109	9	Y	1008	932	0	62	8	43
04	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					43

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287629 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	2966	-0-	-6814	-0-	1	1	2272	5	Y	630	635	0	12	8	20
							693	9									
12	9548	X	1382	-0-	-8166	-0-	403	3	719	5	Y	236	246	0			10
							260	9									
01	6138	X	4009	-0-	-2129	-0-	3203	5	806	9	Y	733	712	0	6	8	25
02	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	8469	5	870	9	Y	791	764	0	20	8	32
*03	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	8594	5	1620	9	Y	1473	1368	0	75	8	62
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					62

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 287630 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11135 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30150	X	25441	-0-	-4709	-0-	7	1	20584	3	Y	4409	4352	0	76	8	132
							4850	9									
12	31155	X	28247	-0-	-2908	-0-	23033	3	5214	9	Y	4740	4725	0	2	8	145
01	30225	X	26339	-0-	-3886	-0-	21412	3	4927	9	Y	4479	4459	0	19	8	146
02	27300	X	22467	-0-	-4833	-0-	18218	3	4249	9	Y	3863	3801	0	56	8	152
*03	33455	X	33455	-0-	-0-	-0-	25463	3	7992	9	Y	7265	6915	0	201	8	301
04	27330	X	NO RPT	-0-	-27330	-0-					Y	NO RPT					301

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287631 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	3	1	6103	5	Y	1841	1834	0	24	8	51
							2025	9									
12	10602	X	10068	-0-	-534	-0-	7616	5	2452	9	Y	2229	2215	0	1	8	64
01	10602	X	6805	-0-	-3797	-0-	5063	5	1742	9	Y	1584	1593	0	6	8	49
02	9128	X	7214	-0-	-1914	-0-	5403	5	1811	9	Y	1646	1615	0	19	8	61
03	10106	X	9303	-0-	-803	-0-	7049	5	2254	9	Y	2049	1976	0	51	8	83
04	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					83

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW WELL #: 2H RRCID -> 287632 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21090	X	19867	-0-	-1223	-0-	5	1	16442	3	Y	3109	3056	0	55	8	92
							3420	9									
12	21669	X	19630	-0-	-2039	-0-	16379	3	3251	9	Y	2955	2954	0	2	8	91
01	21365	X	21365	-0-	-0-	-0-	17727	3	3638	9	Y	3307	3277	0	14	8	107
02	17528	X	16836	-0-	-692	-0-	13886	3	2950	9	Y	2682	2646	0	38	8	105
*03	30468	X	30468	-0-	-0-	-0-	25225	3	5243	9	Y	4766	4541	0	133	8	197
04	19860	X	NO RPT	-0-	-19860	-0-					Y	NO RPT					197

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287633 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11233 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12720	X	9483	-0-	-3237	-0-	3	1	7183	5	Y	2088	2090	0	36	8	57
							2297	9									
12	15097	X	12114	-0-	-2983	-0-	9417	5	2697	9	Y	2452	2439	0	1	8	69
01	15097	X	8543	-0-	-6554	-0-	6364	5	2179	9	Y	1981	1980	0	11	8	59
02	16688	X	5513	-0-	-11175	-0-	4114	5	1399	9	Y	1272	1262	0	23	8	46
03	18476	X	9417	-0-	-9059	-0-	7085	5	2332	9	Y	2120	2000	0	82	8	84
04	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					84

MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287665 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	5446	3	54	4	Y	2058	2022	0	24	8	804
							2264	9									
12	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	5752	3	50	4	Y	1635	1644	0	1	8	794
							1799	9									
01	5921	X	3735	-0-	-2186	-0-	2640	3	25	4	Y	973	986	0	3	8	778
							1070	9									
02	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	4513	3	49	4	Y	1890	1647	0	19	8	1002
							2079	9									
03	7843	X	7820	-0-	-23	-0-	5287	3	57	4	Y	2251	2177	0	46	8	1030
							2476	9									
04	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					1030

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287725 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12019 - 21667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33660	X	25613	-0-	-8047	-0-	11	1	18044	3	Y	6871	6802	0	99	8	208
							7558	9									
12	33015	X	25618	-0-	-7397	-0-	17991	3	7627	9	Y	6934	6923	0	3	8	216
01	30473	X	26613	-0-	-3860	-0-	18832	3	7781	9	Y	7074	7031	0	25	8	234
02	35438	X	35438	-0-	-0-	-0-	24352	3	11086	9	Y	10078	9812	0	113	8	387
*03	37131	X	37131	-0-	-0-	-0-	26807	3	10324	9	Y	9385	9098	0	280	8	394
04	25620	X	NO RPT	-0-	-25620	-0-					Y	NO RPT					394

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287728 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10843 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17520	X	14494	-0-	-3026	-0-	7	1	9440	3	Y	4588	4540	0	31	1	135
							5047	9					59	8			
12	18104	X	16494	-0-	-1610	-0-	11054	3	5440	9	Y	4945	3865	0	2	8	1213
01	16492	X	14258	-0-	-2234	-0-	10149	3	4109	9	Y	3735	3718	0	13	8	1217
02	13944	X	11985	-0-	-1959	-0-	8687	3	3298	9	Y	2998	2965	0	36	8	1214
03	15438	X	3790	-0-	-11648	-0-	2620	3	1170	9	Y	1064	1106	0	25	8	1147
04	15960	X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					Y	NO RPT					1147

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 3101H RRCID -> 287734 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11730 - 15969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	7	-0-	-5663	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	0			4
12	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	4794	3	2280	9	Y	2073	2015	0			62
01	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	4236	3	1909	9	Y	1735	1741	0			56
02	3892	X	3819	-0-	-73	-0-	2717	3	1102	9	Y	1002	1015	0	3	8	40
*03	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	4254	3	1922	9	Y	1747	1698	0	16	8	73
04	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					73

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287736 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11214 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	2909	-0-	-6841	-0-	1	1	2426	5	Y	438	451	0	10	8	15
							482	9									
12	11780	X	1797	-0-	-9983	-0-	1056	3	411	5	Y	300	304	0			11
							330	9									
01	12555	X	2231	-0-	-10324	-0-	375	3	1415	5	Y	401	395	0	2	8	15
							441	9									
02	11340	X	5385	-0-	-5955	-0-	4278	5	1107	9	Y	1006	954	0	28	8	39
*03	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	9581	5	1529	9	Y	1390	1289	0	82	8	58
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					58

TAHITI 55-2-15 LOV WELL #: 1SL RRCID -> 287755 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11175 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1151
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1151
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1151
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1151
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1151
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1151

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 1H RRCID -> 287804 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11110 - 21066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22650	X	1923	-0-	-20727	-0-	10	1	1887	3	Y	23	29	0	7	1	12
							1	4	25	9			6	8			
12	24955	X	-0-	-0-	-24955	-0-					Y	-0-					12
01	24955	X	1564	-0-	-23391	-0-	1564	3			Y	-0-					12
02	16044	X	2268	-0-	-13776	-0-	2259	5	9	9	Y	8	2	0	6	8	12
03	1984	X	627	-0-	-1357	-0-	1	4	529	5	Y	88	16	0	68	8	16
							97	9									
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					16

MONROE STATE 1-4 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287949 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10735 PERF.12216 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-	16	0			1025
12	5270	X	2403	-0-	-2867	-0-	1440	3	22	4	Y	855	831	0			1049
							941	9									
01	5270	X	3200	-0-	-2070	-0-	2095	3	25	4	Y	982	971	0	5	8	1055
							1080	9									
02	3752	X	3241	-0-	-511	-0-	2076	3	26	4	Y	1035	1008	0	19	8	1063
							1139	9									
*03	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	2198	3	44	4	Y	1734	1646	0	57	8	1094
							1907	9									
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					1094

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 2H RRCID -> 288060 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10944 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	11564	-0-	-496	-0-	3	1	9421	5	Y	1945	1900	0	41	8	58
							2140	9									
12	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	10419	5	2074	9	Y	1885	1884	0	1	8	58
01	11625	X	9574	-0-	-2051	-0-	7849	5	1725	9	Y	1568	1566	0	8	8	52
02	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	9599	5	1956	9	Y	1778	1730	0	31	8	69
*03	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	12820	5	2531	9	Y	2301	2198	0	76	8	96
04	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					96

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
NEELIE 1-85 LOV WELL #: 4H RRCID -> 288061 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11020 - 21976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22770	X	21453	-0-	-1317	-0-	5	1	1760	3	Y	3357	3303	0	65	8	102
							15995	5	3693	9							
12	23777	X	20595	-0-	-3182	-0-	2730	3	14442	5	Y	3112	3114	0	2	8	98
							3423	9									
01	23777	X	15251	-0-	-8526	-0-	3501	3	8899	5	Y	2592	2587	0	15	8	88
							2851	9									
02	21168	X	8835	-0-	-12333	-0-	6430	5	2405	9	Y	2186	2150	0	34	8	90
03	23436	X	9738	-0-	-13698	-0-	6847	5	2891	9	Y	2628	2515	0	88	8	115
04	21450	X	NO RPT	-0-	-21450	-0-					Y	NO RPT					115

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 3H RRCID -> 288478 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11066 - 18553

11	12960	X	10546	-0-	-2414	-0-	3	1	8359	5	Y	1985	1963	0	41	8	62
							2184	9									
12	13950	X	7878	-0-	-6072	-0-	5942	5	1936	9	Y	1760	1764	0	1	8	57
01	13950	X	7620	-0-	-6330	-0-	5886	5	1734	9	Y	1576	1572	0	6	8	55
02	12208	X	8024	-0-	-4184	-0-	6109	5	1915	9	Y	1741	1700	0	25	8	71
03	12555	X	9822	-0-	-2733	-0-	7590	5	2232	9	Y	2029	1953	0	59	8	88
04	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					Y	NO RPT					88

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 288479 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 18958

11	15780	X	11314	-0-	-4466	-0-	4	1	8741	5	Y	2335	2317	0	43	8	73
							2569	9									
12	16306	X	12717	-0-	-3589	-0-	9734	5	2983	9	Y	2712	2698	0	1	8	86
01	14694	X	11586	-0-	-3108	-0-	8991	5	2595	9	Y	2359	2353	0	11	8	81
02	13272	X	9110	-0-	-4162	-0-	6980	5	2130	9	Y	1936	1907	0	30	8	80
03	14663	X	8454	-0-	-6209	-0-	6354	5	2100	9	Y	1909	1843	0	60	8	86
04	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					Y	NO RPT					86

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 2H RRCID -> 288480 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11128 - 18958

11	20100	X	12982	-0-	-7118	-0-	4	1	10132	5	Y	2587	2565	0	37	8	79
							2846	9									
12	20770	X	13527	-0-	-7243	-0-	10184	5	3343	9	Y	3039	3023	0	1	8	94
01	17081	X	12939	-0-	-4142	-0-	9982	5	2957	9	Y	2688	2684	0	9	8	89
02	15428	X	12282	-0-	-3146	-0-	9578	5	2704	9	Y	2458	2418	0	31	8	98
*03	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	13672	5	3491	9	Y	3174	3065	0	72	8	135
04	13080	X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					Y	NO RPT					135

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 4H RRCID -> 288482 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11412 - 18604

11	12750	X	11172	-0-	-1578	-0-	4	1	8627	5	Y	2310	2262	0	51	8	71
							2541	9									
12	15810	X	10574	-0-	-5236	-0-	8025	5	2549	9	Y	2317	2313	0	2	8	73
01	15810	X	8463	-0-	-7347	-0-	6149	5	2314	9	Y	2104	2096	0	10	8	71
02	13664	X	7236	-0-	-6428	-0-	37	4	5281	5	Y	1744	1715	0	29	8	71
							1918	9									
03	13330	X	7892	-0-	-5438	-0-	5747	5	2145	9	Y	1950	1874	0	62	8	85
04	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					85

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
NEELIE 1-85 LOV WELL #: 5H RRCID -> 288715 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10910 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5305	-0-	-725	-0-	3	1	3531	5	Y	1610	1609	0	7	8	48
							1771	9									
12	6851	X	4006	-0-	-2845	-0-	2224	5	1782	9	Y	1620	1618	0			50
01	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	5409	5	1668	9	Y	1516	1514	0	2	8	50
02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	6322	5	1447	9	Y	1315	1310	0	3	8	52
*03	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	7234	5	1612	9	Y	1465	1447	0	8	8	62
04	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					62

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289061 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11844 - 22140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35190	X	26002	-0-	-9188	-0-	11	1	18705	5	Y	6624	6535	0	109	8	202
							7286	9									
12	36363	X	22720	-0-	-13643	-0-	16427	5	6293	9	Y	5721	5738	0	3	8	182
01	33821	X	19862	-0-	-13959	-0-	14362	5	5500	9	Y	5000	4986	0	24	8	172
02	29624	X	18479	-0-	-11145	-0-	13219	5	5260	9	Y	4782	4688	0	71	8	195
03	28396	X	21406	-0-	-6990	-0-	15512	5	5894	9	Y	5358	5161	0	157	8	235
04	26010	X	NO RPT	-0-	-26010	-0-					Y	NO RPT					235

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289071 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11254 - 16215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12480	X	10495	-0-	-1985	-0-	3	1	8139	5	Y	2139	2096	0	49	8	66
							2353	9									
12	12524	X	6745	-0-	-5779	-0-	4469	5	2276	9	Y	2069	2067	0	2	8	66
01	11842	X	5167	-0-	-6675	-0-	3865	5	1302	9	Y	1184	1201	0	6	8	43
02	10696	X	5265	-0-	-5431	-0-	3862	5	1403	9	Y	1275	1246	0	18	8	54
03	10850	X	6407	-0-	-4443	-0-	4816	5	1591	9	Y	1446	1390	0	45	8	65
04	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT					65

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 289072 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11265 - 16242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13980	X	13159	-0-	-821	-0-	3	1	10734	5	Y	2202	2168	0	51	8	67
							2422	9									
12	19521	X	19521	-0-	-0-	-0-	16806	5	2715	9	Y	2468	2456	0	2	8	77
01	13919	X	9585	-0-	-4334	-0-	7610	5	1975	9	Y	1795	1803	0	7	8	62
02	12600	X	9712	-0-	-2888	-0-	7724	5	1988	9	Y	1807	1779	0	17	8	73
03	13950	X	9007	-0-	-4943	-0-	7177	5	1830	9	Y	1664	1628	0	35	8	74
04	16950	X	NO RPT	-0-	-16950	-0-					Y	NO RPT					74

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 3H RRCID -> 289073 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11060 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20537	X	20537	-0-	-0-	-0-	8	1	15130	5	Y	4908	4776	0	35	8	147
							5399	9									
12	21520	X	21520	-0-	-0-	-0-	16278	5	5242	9	Y	4765	4764	0	1	8	147
01	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	13476	5	4235	9	Y	3850	3860	0	8	8	129
02	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	10984	5	3389	9	Y	3081	3064	0	21	8	125
03	21235	X	17143	-0-	-4092	-0-	12795	5	4348	9	Y	3953	3851	0	57	8	170
04	20820	X	NO RPT	-0-	-20820	-0-					Y	NO RPT					170

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 289074 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11501 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	8795	-0-	-2155	-0-	3	1	6875	5	Y	1743	1718	0	27	8	54
							1917	9									
12	11315	X	6195	-0-	-5120	-0-	4217	5	1978	9	Y	1798	1794	0	1	8	57
01	12710	X	6427	-0-	-6283	-0-	4923	5	1504	9	Y	1367	1372	0	5	8	47
02	11480	X	6448	-0-	-5032	-0-	5096	5	1352	9	Y	1229	1210	0	15	8	51
03	9083	X	6787	-0-	-2296	-0-	5327	5	1460	9	Y	1327	1283	0	36	8	59
04	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					59

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289116 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11903 - 21888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38340	X	33049	-0-	-5291	-0-	12	1	4616	3	Y	7624	7545	0	105	8	233
							20035	5	8386	9							
12	39618	X	31155	-0-	-8463	-0-	5742	3	17559	5	Y	7140	7144	0	3	8	226
							7854	9									
01	37355	X	25469	-0-	-11886	-0-	4312	3	14654	5	Y	5912	5913	0	22	8	203
							6503	9									
02	32704	X	25784	-0-	-6920	-0-	3420	3	15898	5	Y	5878	5766	0	76	8	239
							6466	9									
03	36208	X	28461	-0-	-7747	-0-	3690	3	17614	5	Y	6506	6299	0	162	8	284
							7157	9									
04	33060	X	NO RPT	-0-	-33060	-0-					Y	NO RPT					284

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA WELL #: 2H RRCID -> 289639 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11258 - 21431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32100	X	24053	-0-	-8047	-0-	8	1	2263	3	Y	5025	5013	0	36	8	159
							16254	5	5528	9							
12	33170	X	23897	-0-	-9273	-0-	245	3	17961	5	Y	5174	5164	0	1	8	168
							5691	9									
01	30721	X	14466	-0-	-16255	-0-	5846	3	5893	5	Y	2479	2545	0	5	8	97
							2727	9									
02	25648	X	17707	-0-	-7941	-0-	1947	3	11651	5	Y	3735	3652	0	22	8	158
							4109	9									
03	26722	X	22468	-0-	-4254	-0-	17274	5	5194	9	Y	4722	4606	0	64	8	210
04	24060	X	NO RPT	-0-	-24060	-0-					Y	NO RPT					210

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB WELL #: 3H RRCID -> 289672 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11611 - 21919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38190	X	28213	-0-	-9977	-0-	10	1	6017	3	Y	6110	6083	0	66	8	192
							15465	5	6721	9							
12	39463	X	30746	-0-	-8717	-0-	7067	3	16462	5	Y	6561	6541	0	2	8	210
							7217	9									
01	37758	X	29389	-0-	-8369	-0-	13756	3	9700	5	Y	5394	5402	0	14	8	188
							5933	9									
02	32116	X	21533	-0-	-10583	-0-	4993	3	11463	5	Y	4615	4569	0	41	8	193
							5077	9									
03	34100	X	28194	-0-	-5906	-0-	4614	3	17084	5	Y	5905	5742	0	96	8	260
							6496	9									
04	29760	X	NO RPT	-0-	-29760	-0-					Y	NO RPT					260

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
HUMANE SOCIETY 34-198 WRD WELL #: 1H RRCID -> 289997 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11057 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1848
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	3	1	4	Y	25	342	1			1531
							28	9									
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	4	31	9	Y	28	5	1			1554
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1554
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					1554
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1554

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 289998 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11415 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	3	1	6511	3	Y	1644	1603	0	35	8	113
							1808	9									
12	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	6431	3	1734	9	Y	1576	1575	0	1	8	113
01	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	6170	3	1658	9	Y	1507	1497	0	9	8	114
02	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	5361	3	1506	9	Y	1369	1341	0	24	8	118
*03	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	6126	3	1684	9	Y	1531	1458	0	61	8	130
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 289999 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11555 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	7817	-0-	-1243	-0-	2	1	6112	3	Y	1548	1519	0	29	8	127
							1703	9									
12	9362	X	7615	-0-	-1747	-0-	5967	3	1648	9	Y	1498	1497	0	1	8	127
01	9052	X	7227	-0-	-1825	-0-	5610	3	1617	9	Y	1470	1461	0	7	8	129
02	8176	X	6561	-0-	-1615	-0-	5109	3	1452	9	Y	1320	1296	0	21	8	132
03	8091	X	7417	-0-	-674	-0-	5765	3	1652	9	Y	1502	1437	0	53	8	144
04	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					144

LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290000 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11385 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42163	X	42163	-0-	-0-	-0-	6	1	38094	3	Y	3591	3549	0	63	8	926
							113	4	3950	9							
12	40800	X	40800	-0-	-0-	-0-	36339	3	126	4	Y	3941	3926	0	2	8	939
							4335	9									
01	40104	X	40104	-0-	-0-	-0-	36166	3	111	4	Y	3479	3468	0	17	8	933
							3827	9									
02	24552	X	24552	-0-	-0-	-0-	21724	3	79	4	Y	2499	2460	0	38	8	934
							2749	9									
*03	36772	X	36772	-0-	-0-	-0-	32908	3	105	4	Y	3417	3251	0	120	8	980
							3759	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					980

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV WELL #: 3H RRCID -> 290001 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11386 - 21421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33360	X	2564	-0-	-30796	-0-	1819	5	745	9	Y	677	666	0	31	8	33
12	34472	X	12544	-0-	-21928	-0-	9627	5	2917	9	Y	2652	2595	0	1	8	89
01	30442	X	2777	-0-	-27665	-0-	2019	5	758	9	Y	689	731	0	12	8	35
02	20944	X	5308	-0-	-15636	-0-	3723	5	1585	9	Y	1441	1357	0	52	8	67
*03	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	11909	5	3596	9	Y	3269	2977	0	214	8	145
04	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					Y	NO RPT					145

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
JOHNSON 53-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 290002 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11995 - 16690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21270	X	15831	-0-	-5439	-0-	4	1	12727	3	Y	2818	2804	0	53	8	86
							3100	9									
12	21979	X	-0-	-0-	-21979	-0-					Y	-0-	76	0			10
01	19809	X	-0-	-0-	-19809	-0-					Y	-0-					10
02	21644	X	3588	-0-	-18056	-0-	2814	3	774	9	Y	704	670	0	9	8	35
*03	29491	X	29491	-0-	-0-	-0-	23317	3	6174	9	Y	5613	5226	0	189	8	233
04	15840	X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					Y	NO RPT					233

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290017 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11321 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13800	X	-0-	-0-	-13800	-0-					Y	-0-					2
12	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-					2
01	14260	X	11518	-0-	-2742	-0-	7189	3	4329	9	Y	3935	3809	0	8	8	120
02	10584	X	9836	-0-	-748	-0-	5898	3	3938	9	Y	3580	3550	0	18	8	132
*03	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	6919	3	4002	9	Y	3638	3587	0	37	8	146
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					146

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 1H RRCID -> 290018 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10969 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290093 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12245 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	1832	3	33	4	Y	1042	18	0	582	1	476
							1146	9					5	8			
12	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	5880	3	29	4	Y	910	453	0	184	1	749
							1001	9									
01	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	9882	3	73	4	Y	2294	572	0	2034	1	428
							2523	9					9	8			
02	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	9325	3	35	4	Y	1130	183	0	965	1	385
							1243	9					25	8			
*03	22202	X	22202	-0-	-0-	-0-	20466	3	45	4	Y	1537	140	0	1312	1	344
							1691	9					126	8			
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					344

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA WELL #: 5H RRCID -> 291103 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11082 - 21260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71550	X	42097	-0-	-29453	-0-	14	1	19078	3	N	8801	8761	0	138	8	239
							13324	5	9681	9							
12	73935	X	43320	-0-	-30615	-0-	12880	3	19161	5	N	10254	10201	0	4	8	288
							11279	9									
01	58559	X	40164	-0-	-18395	-0-	16019	3	15026	5	N	8290	8293	0	36	8	249
							9119	9									
02	52388	X	22071	-0-	-30317	-0-	9837	3	6957	5	N	4797	4806	0	66	8	174
							5277	9									
03	58001	X	32675	-0-	-25326	-0-	8461	3	16921	5	N	6630	6327	0	213	8	264
							7293	9									
04	42090	X	NO RPT	-0-	-42090	-0-					N	NO RPT					264

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB WELL #: 6H RRCID -> 291104 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11190 - 21401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67170	X	47461	-0-	-19709	-0-	16	1	16046	3	N	10199	10157	0	109	8	277
							20180	5	11219	9							
12	69409	X	47088	-0-	-22321	-0-	16307	3	19779	5	N	10002	9995	0	3	8	281
							11002	9									
01	61225	X	30689	-0-	-30536	-0-	4412	3	18377	5	N	7182	7227	0	20	8	216
							7900	9									
02	55300	X	25013	-0-	-30287	-0-	9083	3	9900	5	N	5482	5451	0	48	8	199
							6030	9									
03	53878	X	36769	-0-	-17109	-0-	4659	3	22915	5	N	8359	8061	0	165	8	332
							9195	9									
04	47460	X	NO RPT	-0-	-47460	-0-					N	NO RPT					332

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB WELL #: 5H RRCID -> 291393 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11380 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	23761	-0-	23761	463639	10	1	17022	5	N	6117	6093	0	85	8	166
							6729	9									
12	0	W	23248	-0-	23248	486887	15865	5	7383	9	N	6712	6686	0	3	8	189
01	0	W	32210	-0-	32210	519097	18766	5	13444	9	N	12222	12027	0	17	8	367
02	0	W	25928	-0-	25928	545025	20195	5	5733	9	N	5212	5334	0	56	8	189
*03	571765	X	26740	-0-	-545025	-0-	20889	5	5851	9	N	5319	5171	0	126	8	211
04	23760	X	NO RPT	-0-	-23760	-0-					N	NO RPT					211

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC WELL #: 6H RRCID -> 291394 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11337 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76697	X	76697	-0-	-0-	-0-	20	1	62766	3	N	12646	12600	0	147	8	344
							13911	9									
12	86211	X	78560	-0-	-7651	-0-	65042	3	13518	9	N	12289	12282	0	5	8	346
01	86211	X	26324	-0-	-59887	-0-	10305	3	9313	5	N	6096	6242	0	17	8	183
							6706	9									
02	77868	X	40900	-0-	-36968	-0-	8285	3	21847	5	N	9789	9518	0	99	8	355
							10768	9									
03	86211	X	41388	-0-	-44823	-0-	6616	3	23845	5	N	9934	9672	0	222	8	395
							10927	9									
04	76710	X	NO RPT	-0-	-76710	-0-					N	NO RPT					395

PDC PERMIAN, INC. 646832
BLUE LAKES 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22142	X	22142	-0-	-0-	-0-	17	1	18685	2	Y	2751	2705	0	1	8	395
							414	4	3026	9							
12	21437	X	21437	-0-	-0-	-0-	175	1	17479	2	Y	2591	2717	0	9	8	260
							933	4	2850	9							
01	15252	X	441	-0-	-14811	-0-	382	2	59	9	Y	54	306	0	1	8	7
02	24948	X	19693	-0-	-5255	-0-	16938	2	2	4	Y	2503	2344	0	12	8	154
							2753	9									
03	23963	X	6070	-0-	-17893	-0-	29	1	5216	2	Y	750	826	0			78
							825	9									
04	22140	X	14052	-0-	-8088	-0-	11866	2	60	4	Y	1933	1809	0	1	8	201
							2126	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GAVSTER STATE 32A WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10736 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18570	X	17403	-0-	-1167	-0-	14	1	15124	2	Y	2059	2261	1			210
							2265	9									
12	19189	X	17899	-0-	-1290	-0-	15286	2	377	4	Y	2033	1820	1			423
							2236	9									
01	19065	X	15656	-0-	-3409	-0-	1	1	13980	2	Y	1523	1633	1	1	8	312
							1675	9									
02	15512	X	12341	-0-	-3171	-0-	40	1	10226	2	Y	1886	1716	1	14	8	468
							2075	9									
03	17174	X	16449	-0-	-725	-0-	14262	2	2187	9	Y	1988	1908	1	12	8	536
04	16620	X	16376	-0-	-244	-0-	13	1	14363	2	Y	1818	2088	1	1	8	265
							2000	9									

GREENWICH NW 3130 WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47424	X	47424	-0-	-0-	-0-	473	1	38839	2	Y	4523	4460	0	1	8	268
							3137	4	4975	9							
12	44061	X	44061	-0-	-0-	-0-	4971	1	34182	2	Y	4409	4373	0	3	8	301
							58	4	4850	9							
01	36107	X	36107	-0-	-0-	-0-	32012	2	346	4	Y	3408	3546	0	3	8	160
							3749	9									
02	40992	X	15555	-0-	-25437	-0-	2	1	13796	2	Y	1597	1669	0	1	8	87
							1757	9									
*03	45384	X	2937	-0-	-42447	-0-	10	1	2552	2	Y	341	407	0			21
							375	9									
04	43920	X	-0-	-0-	-43920	-0-					Y	-0-	21	0			-0-

LOST SADDLE 46 WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28680	X	25830	-0-	-2850	-0-	28	1	24061	2	N	1487	1771	1	1	8	389
							105	4	1636	9							
12	29636	X	26731	-0-	-2905	-0-	24645	2	131	4	N	1777	1433	1	13	8	720
							1955	9									
01	29636	X	25167	-0-	-4469	-0-	23192	2	31	4	N	1767	1964	1	6	8	517
							1944	9									
02	25648	X	21039	-0-	-4609	-0-	66	1	19348	2	N	1477	1421	1	19	8	554
							1625	9									
03	28365	X	23563	-0-	-4802	-0-	21718	2	1845	9	N	1677	1791	1			440
04	25860	X	22432	-0-	-3428	-0-	20693	2	1739	9	N	1581	1403	1	1	8	617

TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	41	1	21342	2	N	776	714	1			313
							36	4	854	9							
12	23074	X	23074	-0-	-0-	-0-	26	1	22158	2	N	809	723	1			399
							890	9									
01	20521	X	20521	-0-	-0-	-0-	27	1	19630	2	N	783	732	1	1	8	449
							3	4	861	9							
02	19508	X	19508	-0-	-0-	-0-	25	1	18713	2	N	700	550	1	19	8	580
							770	9									
03	21640	X	21640	-0-	-0-	-0-	20804	2	836	9	N	760	885	1	17	8	438
*04	20502	X	20502	-0-	-0-	-0-	19717	2	785	9	N	714	713	1	1	8	438

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	2448	-0-		-7212	-0-		25	1	2083	2	Y	273	356	1			298
									40	4	300	9							
12	4833	X	4833	-0-		-0-	-0-		545	1	3749	2	Y	490	537	1			251
									539	9									
01	1910	X	1910	-0-		-0-	-0-		1285	2	1	4	Y	567	354	1			464
									624	9									
02	5138	X	5138	-0-		-0-	-0-		8	1	4517	2	Y	539	539	1			464
									20	4	593	9							
03	3410	X	3172	-0-		-238	-0-		72	1	2730	2	Y	306	559	1	2	8	209
									33	4	337	9							
04	3300	X	188	-0-		-3112	-0-		22	1	160	2	Y	4	104	1			109
									2	4	4	9							

RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44640	X	40084	-0-		-4556	-0-		474	1	38968	2	N	282	177	1			372
									332	4	310	9							
12	47157	X	47157	-0-		-0-	-0-		5915	1	40672	2	N	437	535	1			274
									89	4	481	9							
01	42939	X	42939	-0-		-0-	-0-		55	1	42412	2	N	302	176	1	1	8	399
									140	4	332	9							
02	37688	X	35848	-0-		-1840	-0-		35331	2	228	4	N	263	368	1			294
									289	9									
*03	47151	X	38927	-0-		-8224	-0-		38330	2	149	4	N	407	188	1	1	8	512
									448	9									
04	45630	X	36545	-0-		-9085	-0-		36099	2	173	4	N	248	367	1			393
									273	9									

WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12680	X	12680	-0-		-0-	-0-		137	1	11225	2	N	1198	1249	1			294
									1318	9									
12	13273	X	13273	-0-		-0-	-0-		1517	1	10428	2	N	1207	1071	1			430
									1328	9									
01	12723	X	12723	-0-		-0-	-0-		44	1	11331	2	N	1224	906	1			748
									2	4	1346	9							
02	11256	X	10734	-0-		-522	-0-		9517	2	105	4	N	1011	1261	1			498
									1112	9									
*03	12462	X	12316	-0-		-146	-0-		11017	2	41	4	N	1144	1427	1			215
									1258	9									
04	12060	X	11681	-0-		-379	-0-		10423	2	57	4	N	1092	1080	1			227
									1201	9									

QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6246	-0-		-714	-0-		5972	2	274	9	N	249	325	1			159
12	7192	X	5744	-0-		-1448	-0-		5479	2	265	9	N	241	184	1			216
01	6944	X	6289	-0-		-655	-0-		6011	2	278	9	N	253	181	1			288
02	6160	X	5263	-0-		-897	-0-		5026	2	237	9	N	215	350	1	5	8	148
03	6730	X	6730	-0-		-0-	-0-		6445	2	285	9	N	259	151	1	5	8	251
04	6240	X	6142	-0-		-98	-0-		5890	2	252	9	N	229	181	1	1	8	298

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TISDALE UNIT 56-8 WELL #: 1H RRCID -> 283401 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9655	X	9655	-0-		-0-	-0-	110	1	9024	2	N	454	358	1			500
								22	4	499	9							
12	10478	X	9719	-0-		-759	-0-	1165	1	8008	2	N	483	544	1			439
								15	4	531	9							
01	10524	X	10524	-0-		-0-	-0-	1016	1	8929	2	N	481	361	1			559
								50	4	529	9							
02	9623	X	9623	-0-		-0-	-0-	8	1	9224	2	N	354	371	1			542
								2	4	389	9							
03	10199	X	7657	-0-		-2542	-0-	956	1	6192	2	N	325	525	1			342
								151	4	358	9							
04	10170	X	9562	-0-		-608	-0-	153	1	8907	2	N	444	361	1			425
								14	4	488	9							

GREENWICH 57-3142 WELL #: 4H RRCID -> 283407 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18330	X	6869	-0-		-11461	-0-	72	1	5939	2	Y	655	700	1			192
								137	4	721	9							
12	13135	X	13135	-0-		-0-	-0-	1521	1	10457	2	Y	1038	895	1			335
								15	4	1142	9							
01	14606	X	14606	-0-		-0-	-0-	13636	2	37	4	Y	848	724	1			459
								933	9									
02	11592	X	7485	-0-		-4107	-0-	11	1	6718	2	Y	568	555	1			472
								131	4	625	9							
*03	13144	X	5556	-0-		-7588	-0-	125	1	4741	2	Y	627	727	1			372
								690	9									
04	14130	X	5834	-0-		-8296	-0-	622	1	4444	2	Y	682	692	1			362
								18	4	750	9							

LIAM STATE 53-12 WELL #: 1H RRCID -> 283408 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 9845 PERF.10193 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14310	X	1611	-0-		-12699	-0-	18	1	1453	2	Y	127	66	1			109
								140	9									
12	14787	X	1533	-0-		-13254	-0-	184	1	1265	2	Y	76	169	1	4	8	12
								84	9									
01	6235	X	6235	-0-		-0-	-0-	18	1	5898	2	Y	290	221	1	5	8	76
								319	9									
02	4032	X	2050	-0-		-1982	-0-	21	1	1950	2	Y	72	62	1			86
								79	9									
03	4464	X	-0-	-0-		-4464	-0-					Y	-0-	72	1			14
04	6030	X	-0-	-0-		-6030	-0-					Y	-0-	8	1			6

HERMIT 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64179	X	64179	-0-		-0-	-0-	98	1	63116	2	N	877	1063	1	3	8	443
								965	9									
12	64708	X	64708	-0-		-0-	-0-	185	1	63499	2	N	930	890	1	17	8	466
								1	4	1023	9							
01	64596	X	64596	-0-		-0-	-0-	94	1	63509	2	N	903	1059	1	10	8	300
								993	9									
02	56975	X	56975	-0-		-0-	-0-	68	1	56013	2	N	807	533	1	27	8	547
								6	4	888	9							
03	61156	X	61156	-0-		-0-	-0-	60267	2	889	9	N	808	898	1			457
*04	58558	X	58558	-0-		-0-	-0-	28	1	57627	2	N	821	887	1	4	8	387
								903	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH NE 3130 WELL #: B 1H RRCID -> 283481 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10867 - 18369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65737	X	65737	-0-	-0-	-0-	746	1	61348	2	Y	3306	3168	0			196
							3637	9									
12	61860	X	61860	-0-	-0-	-0-	7398	1	50867	2	Y	3255	3228	0			223
							14	4	3581	9							
01	56378	X	56378	-0-	-0-	-0-	53017	2	27	4	Y	3031	3111	0	1	8	142
							3334	9									
02	61796	X	47970	-0-	-13826	-0-	7	1	44989	2	Y	2704	2698	0			148
							2974	9									
*03	68417	X	53186	-0-	-15231	-0-	195	1	49825	2	Y	2867	2835	0	1	8	179
							12	4	3154	9							
04	65730	X	49422	-0-	-16308	-0-	46565	2	68	4	Y	2535	2512	0			202
							2789	9									

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	5364	-0-	-1446	-0-	3841	2	5	4	N	1380	1565	1	1	8	278
							1518	9									
12	7037	X	6632	-0-	-405	-0-	4800	2	3	4	N	1663	1433	1	7	8	501
							1829	9									
01	6913	X	6202	-0-	-711	-0-	4468	2	8	4	N	1569	1847	1	4	8	219
							1726	9									
02	6048	X	5226	-0-	-822	-0-	3685	2	3	4	N	1398	1217	1	10	8	390
							1538	9									
03	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	5171	2	1806	9	N	1642	1582	1	47	8	403
*04	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	5198	2	9	4	N	1590	1610	1	1	8	382
							1749	9									

TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4521	-0-	-699	-0-	3857	2	664	9	N	604	666	1			218
12	4898	X	4805	-0-	-93	-0-	4115	2	690	9	N	627	513	1	3	8	329
01	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	4376	2	5	4	N	636	727	1	1	8	237
							700	9									
02	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	231	1	4039	2	N	559	363	1	5	8	428
							56	4	615	9							
03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	13	1	5352	2	N	715	715	1			428
							25	4	787	9							
*04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	16	1	4860	2	N	827	902	1			353
							8	4	910	9							

KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38730	X	33783	-0-	-4947	-0-	30527	2	163	4	N	2812	2638	1	1	8	626
							3093	9									
12	39835	X	35248	-0-	-4587	-0-	32069	2	3179	9	N	2890	2650	1	12	8	854
01	39835	X	33784	-0-	-6051	-0-	7	1	30463	2	N	2821	3202	1	6	8	467
							211	4	3103	9							
02	35364	X	24830	-0-	-10534	-0-	9	1	22601	2	N	2017	2306	1	18	8	160
							1	4	2219	9							
03	37479	X	5121	-0-	-32358	-0-	1	1	3841	2	N	1163	359	1			964
							1279	9									
04	34110	X	30083	-0-	-4027	-0-	24234	2	5849	9	N	5317	5541	1	2	8	738

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST SADDLE 45 WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	6253	-0-	-1307	-0-	6	1	5276	2	N	862	707	1			254
							23	4	948	9							
12	7812	X	7363	-0-	-449	-0-	6188	2	33	4	N	1038	716	1			576
							1142	9									
01	7812	X	6303	-0-	-1509	-0-	5203	2	7	4	N	994	1077	1	1	8	492
							1093	9									
02	5824	X	-0-	-0-	-5824	-0-					N	12	357	1	1	8	146
03	7378	X	2956	-0-	-4422	-0-	2598	2	358	9	N	325					471
04	7140	X	2428	-0-	-4712	-0-	1953	2	475	9	N	432	724	1			179

HORNET STATE 0607 1U WELL #: A 1H RRCID -> 283815 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10097 - 19823

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YELLOW JACKET 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924

11	76872	X	76872	-0-	-0-	-0-	2362	1	71018	2	Y	3170	3091	0			177
							3487	9									
12	77159	X	69224	-0-	-7935	-0-	9823	1	56329	2	Y	2792	2803	0	2	8	164
							1	4	3071	9							
01	77004	X	50244	-0-	-26760	-0-	1588	1	46189	2	Y	2201	2213	0	2	8	150
							46	4	2421	9							
02	72268	X	54478	-0-	-17790	-0-	1456	1	49759	2	Y	2966	2943	0			173
							3263	9									
*03	80011	X	56644	-0-	-23367	-0-	1320	1	52415	2	Y	2425	2424	0	1	8	173
							241	4	2668	9							
04	76860	X	55755	-0-	-21105	-0-	314	1	52806	2	Y	2293	2214	0			252
							113	4	2522	9							

HELBING STATE 56-6 WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926

11	23580	X	20345	-0-	-3235	-0-	223	1	18338	2	Y	1132	999	1			521
							1245	9									
12	23126	X	21326	-0-	-1800	-0-	2524	1	17356	2	Y	1220	1259	1			482
							104	4	1342	9							
01	23126	X	14491	-0-	-8635	-0-	614	1	12707	2	Y	985	830	1			637
							86	4	1084	9							
02	20776	X	19545	-0-	-1231	-0-	14	1	17863	2	Y	1387	1246	1			778
							142	4	1526	9							
*03	21328	X	17380	-0-	-3948	-0-	4	1	15527	2	Y	1126	1163	1	1	8	740
							610	4	1239	9							
04	20640	X	18384	-0-	-2256	-0-	16844	2	293	4	Y	1134	1327	1			547
							1247	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH SW 3142 WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58230	X	43531	-0-		-14699	-0-	498	1	40966	2	Y	1879	1867	0			111
								2067	9									
12	53289	X	48260	-0-		-5029	-0-	5844	1	40180	2	Y	2033	2003	0	2	8	139
								2236	9									
01	56953	X	56953	-0-		-0-	-0-	53959	2	91	4	Y	2639	2652	0	2	8	124
								2903	9									
02	50881	X	50881	-0-		-0-	-0-	8	1	48289	2	Y	2349	2345	0			128
								2584	9									
*03	54269	X	54269	-0-		-0-	-0-	200	1	51222	2	Y	2588	2553	0	1	8	162
								2847	9									
04	55110	X	53280	-0-		-1830	-0-	50531	2	2749	9	Y	2499	2462	0			199

GREENWICH NW 3130 WELL #: B 2H RRCID -> 284317 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10182 - 17864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55530	X	49021	-0-		-6509	-0-	558	1	45892	2	Y	2337	2310	0			138
								2571	9									
12	57381	X	48154	-0-		-9227	-0-	5871	1	40367	2	Y	1742	1759	0	2	8	119
								1916	9									
01	57381	X	53030	-0-		-4351	-0-	50951	2	2079	9	Y	1890	1918	0	2	8	89
02	60424	X	47610	-0-		-12814	-0-	7	1	45755	2	Y	1680	1677	0			92
								1848	9									
*03	66898	X	53006	-0-		-13892	-0-	199	1	50876	2	Y	1755	1736	0	1	8	110
								1931	9									
04	51330	X	48028	-0-		-3302	-0-	46213	2	1	4	Y	1649	1627	0			132
								1814	9									

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25650	X	20342	-0-		-5308	-0-	207	1	17020	2	N	2832	3233	1			361
								3115	9									
12	25978	X	20408	-0-		-5570	-0-	2163	1	14871	2	N	2988	2676	1	2	8	671
								87	4	3287	9							
01	24211	X	2848	-0-		-21363	-0-	2422	2	426	9	N	387	714	1	1	8	343
02	20804	X	4000	-0-		-16804	-0-	392	1	2959	2	N	585	361	1			567
								5	4	644	9							
*03	21359	X	13875	-0-		-7484	-0-	1	1	12172	2	N	1529	1605	1	3	8	488
								20	4	1682	9							
04	20340	X	11407	-0-		-8933	-0-	63	1	10049	2	N	1174	1069	1			593
								4	4	1291	9							

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24120	X	20776	-0-		-3344	-0-	225	1	18521	2	Y	1775	1897	1			338
								77	4	1953	9							
12	24552	X	18429	-0-		-6123	-0-	2072	1	14248	2	Y	1865	1635	1			568
								57	4	2052	9							
01	21359	X	19715	-0-		-1644	-0-	17805	2	39	4	Y	1701	1644	1			625
								1871	9									
02	19516	X	19289	-0-		-227	-0-	17654	2	11	4	Y	1476	1539	1			562
								1624	9									
*03	21607	X	18361	-0-		-3246	-0-	105	1	16223	2	Y	1828	1747	1	1	8	642
								22	4	2011	9							
04	20790	X	18736	-0-		-2054	-0-	1195	1	16179	2	Y	1154	1537	1			259
								93	4	1269	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45930	X	36749	-0-	-9181	-0-	30	1	33279	2	Y	3114	3102	0	1	8	448
							15	4	3425	9							
12	47461	X	36576	-0-	-10885	-0-	325	1	32545	2	Y	3072	3199	0	13	8	308
							327	4	3379	9							
01	47461	X	39059	-0-	-8402	-0-	35748	2	3311	9	Y	3010	2931	0	7	8	380
02	37660	X	34858	-0-	-2802	-0-	31836	2	5	4	Y	2743	2935	0	20	8	168
							3017	9									
03	41695	X	33050	-0-	-8645	-0-	166	1	29904	2	Y	2709	2593	0	1	8	283
							2980	9									
*04	42026	X	42026	-0-	-0-	-0-	38917	2	1	4	Y	2825	2812	0	2	8	294
							3108	9									

JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23170	X	23170	-0-	-0-	-0-	36	1	21597	2	Y	1379	1565	1			121
							20	4	1517	9							
12	26321	X	26321	-0-	-0-	-0-	57	1	24692	2	Y	1429	1127	1			423
							1572	9									
01	31421	X	31421	-0-	-0-	-0-	38	1	29432	2	Y	1774	1639	1	1	8	557
							1951	9									
02	25541	X	25541	-0-	-0-	-0-	12	1	24165	2	Y	1203	1341	1	15	8	404
							41	4	1323	9							
03	27842	X	27842	-0-	-0-	-0-	26157	2	4	4	Y	1528	1234	1	17	8	681
							1681	9									
*04	25245	X	25245	-0-	-0-	-0-	24	1	23569	2	Y	1493	1726	1	1	8	447
							10	4	1642	9							

HELBING STATE 56-5 WELL #: 1H RRCID -> 284806 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10354 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25200	X	17403	-0-	-7797	-0-	195	1	16065	2	Y	528	443	1			291
							562	4	581	9							
12	26040	X	23731	-0-	-2309	-0-	2867	1	19714	2	Y	931	710	1			512
							126	4	1024	9							
01	26040	X	24378	-0-	-1662	-0-	119	1	23125	2	Y	955	949	1			518
							83	4	1051	9							
02	22708	X	12241	-0-	-10467	-0-	326	1	11385	2	Y	482	727	1			273
							530	9									
*03	23746	X	20399	-0-	-3347	-0-	19211	2	355	4	Y	757	622	1			408
							833	9									
04	23580	X	22382	-0-	-1198	-0-	21316	2	152	4	Y	831	846	1			390
							914	9									

BLUE LAKES 5556 WELL #: B 2H RRCID -> 284814 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34682	X	34682	-0-	-0-	-0-	29	1	33060	2	Y	1440	1449	0	1	8	207
							9	4	1584	9							
12	30859	X	30859	-0-	-0-	-0-	291	1	29114	2	Y	1322	1387	0	10	8	132
							1454	9									
01	33666	X	33042	-0-	-624	-0-	31159	2	1883	9	Y	1712	1623	0	5	8	216
02	32368	X	29225	-0-	-3143	-0-	27565	2	1660	9	Y	1509	1618	0	15	8	92
03	35836	X	28332	-0-	-7504	-0-	147	1	26510	2	Y	1523	1456	0			159
							1675	9									
04	34680	X	30488	-0-	-4192	-0-	28353	2	2135	9	Y	1941	1896	0	2	8	202

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH SW 3142 WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	4603	-0-	-7067	-0-	48	1	3928	2	Y	570	574	0			34
							627	9									
12	11470	X	3894	-0-	-7576	-0-	430	1	2959	2	Y	457	460	0			31
							2	4	503	9							
01	11470	X	3246	-0-	-8224	-0-	2803	2	80	4	Y	330	345	0	1	8	15
							363	9									
02	6160	X	337	-0-	-5823	-0-	290	2	2	4	Y	41	54	0			2
							45	9									
*03	6758	X	161	-0-	-6597	-0-	36	2	18	4	Y	97	93	0			6
							107	9									
04	4590	X	626	-0-	-3964	-0-	512	2	114	9	Y	104	102	0			8

GORDON 30 WELL #: B 1H RRCID -> 284927 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21690	X	19562	-0-	-2128	-0-	30	1	17784	2	Y	1589	1667	1			154
							1748	9									
12	22797	X	22797	-0-	-0-	-0-	48	1	20829	2	Y	1745	1389	1			510
							1920	9									
01	23100	X	23100	-0-	-0-	-0-	28	1	21293	2	Y	1617	1625	1	1	8	501
							1779	9									
02	20720	X	20720	-0-	-0-	-0-	9	1	18822	2	Y	1717	1560	1	22	8	636
							1889	9									
03	23317	X	23317	-0-	-0-	-0-	21513	2	1804	9	Y	1640	1614	1	17	8	645
*04	22310	X	22310	-0-	-0-	-0-	21	1	20658	2	Y	1483	1678	1	2	8	448
							1631	9									

ELKHEAD 4144 WELL #: A 2H RRCID -> 285032 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10492 - 20543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46232	X	46232	-0-	-0-	-0-	39937	2	6	4	Y	5717	5724	0	1	8	131
							6289	9									
12	46788	X	46788	-0-	-0-	-0-	40393	2	1	4	Y	5813	5791	0	13	8	140
							6394	9									
01	47914	X	47914	-0-	-0-	-0-	41540	2	4	4	Y	5791	5788	0	8	8	135
							6370	9									
02	36960	X	34333	-0-	-2627	-0-	29779	2	8	4	Y	4133	4115	0	21	8	132
							4546	9									
03	40920	X	6747	-0-	-34173	-0-	5	1	5105	2	Y	1488	1287	0			333
							1637	9									
04	39600	X	24951	-0-	-14649	-0-	278	1	19324	2	Y	4863	4998	0	4	8	194
							5349	9									

KENOSHA 4441 WELL #: B 2H RRCID -> 285122 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39480	X	35868	-0-	-3612	-0-	31280	2	9	4	Y	4163	4157	0	3	8	95
							4579	9									
12	40610	X	34422	-0-	-6188	-0-	29998	2	4424	9	Y	4022	4004	0	17	8	96
01	40610	X	30918	-0-	-9692	-0-	26868	2	1	4	Y	3681	3683	0	8	8	86
							4049	9									
02	36512	X	21806	-0-	-14706	-0-	18925	2	9	4	Y	2611	2589	0	25	8	83
							2872	9									
03	37076	X	3160	-0-	-33916	-0-	2	1	2291	2	Y	788	695	0			176
							867	9									
04	35880	X	18592	-0-	-17288	-0-	200	1	13905	2	Y	4079	4088	0	5	8	162
							4487	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GAVSTER STATE 32A WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26310	X	24743	-0-		-1567	-0-	21	1	22163	2	Y	2326	2514	1			248
								2559	9									
12	27187	X	24188	-0-		-2999	-0-	21447	2	339	4	Y	2184	1931	1			501
								2402	9									
01	27001	X	22983	-0-		-4018	-0-	2	1	20403	2	Y	2344	2284	1	1	8	560
								2578	9									
02	21700	X	20733	-0-		-967	-0-	75	1	19288	2	Y	1245	1529	1	15	8	261
								1370	9									
03	24411	X	24411	-0-		-0-	-0-	21984	2	2427	9	Y	2206	1857	1	14	8	596
*04	23636	X	23636	-0-		-0-	-0-	19	1	21271	2	Y	2133	2389	1	1	8	339
								2346	9									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 2H RRCID -> 285353 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20760	X	20489	-0-		-271	-0-	231	1	19024	2	Y	1121	1162	1			209
								1	4	1233	9							
12	21452	X	17490	-0-		-3962	-0-	2070	1	14231	2	Y	1081	963	1			327
								1189	9									
01	21452	X	17223	-0-		-4229	-0-	16078	2	1145	9	Y	1041	957	1			411
02	22233	X	22233	-0-		-0-	-0-	21165	2	1068	9	Y	971	1010	1			372
*03	21328	X	16358	-0-		-4970	-0-	98	1	15120	2	Y	1035	1053	1	2	8	352
								1	4	1139	9							
04	20490	X	16570	-0-		-3920	-0-	1043	1	14132	2	Y	1267	1307	1			312
								1	4	1394	9							

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 285452 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28350	X	18119	-0-		-10231	-0-	202	1	16639	2	Y	1120	1243	1			295
								46	4	1232	9							
12	30411	X	23883	-0-		-6528	-0-	2777	1	19096	2	Y	1783	1542	1			536
								49	4	1961	9							
01	30411	X	23513	-0-		-6898	-0-	21692	2	33	4	Y	1625	1553	1	1	8	607
								1788	9									
02	26185	X	26185	-0-		-0-	-0-	24430	2	9	4	Y	1587	1592	1			602
								1746	9									
*03	27869	X	27780	-0-		-89	-0-	167	1	25746	2	Y	1638	1678	1	1	8	561
								65	4	1802	9							
*04	28830	X	28830	-0-		-0-	-0-	1841	1	24930	2	Y	1850	1968	1			443
								24	4	2035	9							

LIAM STATE 53-12 WELL #: C 4H RRCID -> 285528 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	233730	X	25712	-0-		-208018	-0-	305	1	25086	2	Y	292	274	1			335
								321	9									
12	229834	X	48350	-0-		-181484	-0-	5863	1	40317	2	Y	1973	1475	1			833
								2170	9									
01	128774	X	91652	-0-		-37122	-0-	276	1	88910	2	Y	2242	2832	1			243
								2466	9									
02	116312	X	45259	-0-		-71053	-0-	469	1	44221	2	Y	517	293	1	1	8	466
								569	9									
*03	128774	X	43742	-0-		-85032	-0-	820	1	42175	2	Y	679	835	1	3	8	307
								747	9									
04	88710	X	50972	-0-		-37738	-0-	50407	2	565	9	Y	514	351	1			470

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
STINGER 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 286029 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65070	X	62151	-0-		-2919	-0-	2757	1	55071	2	Y	2978	2969	0			180
								1047	4	3276	9							
12	67239	X	66882	-0-		-357	-0-	10090	1	53345	2	Y	3098	3162	0	2	8	114
								39	4	3408	9							
01	67239	X	61223	-0-		-6016	-0-	2812	1	54880	2	Y	2994	2796	0	2	8	310
								238	4	3293	9							
02	55036	X	55036	-0-		-0-	-0-	2848	1	49226	2	Y	2628	2612	0			326
								71	4	2891	9							
*03	63830	X	63830	-0-		-0-	-0-	2179	1	58270	2	Y	2895	3062	0	1	8	158
								196	4	3185	9							
*04	64243	X	64243	-0-		-0-	-0-	2498	1	58630	2	Y	2778	2689	0			247
								59	4	3056	9							

YELLOW JACKET 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286336 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43620	X	41989	-0-		-1631	-0-	1334	1	34309	2	Y	4959	4857	0			277
								891	4	5455	9							
12	45074	X	44102	-0-		-972	-0-	5887	1	32552	2	Y	5057	5035	0	2	8	297
								100	4	5563	9							
01	45074	X	41060	-0-		-4014	-0-	1417	1	34086	2	Y	4874	4836	0	3	8	332
								196	4	5361	9							
02	39646	X	39646	-0-		-0-	-0-	1194	1	33829	2	Y	4203	4290	0			245
								4623	9									
*03	43121	X	43121	-0-		-0-	-0-	1009	1	36452	2	Y	4588	4504	0	2	8	327
								613	4	5047	9							
04	39690	X	35385	-0-		-4305	-0-	202	1	29654	2	Y	4069	3948	0			448
								1053	4	4476	9							

YULE 56 WELL #: A 1H RRCID -> 286389 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23040	X	21000	-0-		-2040	-0-	19953	2	20	4	N	934	1072	1			282
								1027	9									
12	24304	X	16183	-0-		-8121	-0-	388	1	15078	2	N	637	537	1			382
								16	4	701	9							
01	24304	X	17683	-0-		-6621	-0-	176	1	16539	2	N	829	890	1	1	8	320
								56	4	912	9							
02	21952	X	16635	-0-		-5317	-0-	15775	2	5	4	N	777	707	1	8	8	382
								855	9									
03	21700	X	17077	-0-		-4623	-0-	77	1	15880	2	N	782	721	1	6	8	437
								260	4	860	9							
04	21000	X	18028	-0-		-2972	-0-	17151	2	18	4	N	781	897	1	1	8	320
								859	9									

HORNET STATE 0607 2U WELL #: B 2H RRCID -> 286418 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	816	-0-		-54	-0-	320	1	195	2	Y	28	27	0			2
								270	4	31	9							
12	2755	X	2755	-0-		-0-	-0-	740	1	1886	2	Y	117	110	0	2	8	7
								129	9									
01	1694	X	1694	-0-		-0-	-0-	467	1	1105	2	Y	102	99	0	3	8	7
								10	4	112	9							
02	426	N	426	-0-		-0-	-0-	209	1	217	2	Y	-0-	7	0			-0-
03	621	N	621	-0-		-0-	-0-	18	1	600	4	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*04	3000	N	16246	-0-		13246	13246	294	1	14199	2	Y	428	381	0			47
								1282	4	471	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
STINGER 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286443 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39497	X	39497	-0-		-0-	-0-	1832	1	30146	2	Y	5390	5327	0	1	8	326
								1590	4	5929	9							
12	40641	X	37387	-0-		-3254	-0-	5234	1	25559	2	Y	4826	4973	0	2	8	177
								1285	4	5309	9							
01	40641	X	7331	-0-		-33310	-0-	953	1	5364	2	Y	858	944	0	2	8	89
								70	4	944	9							
02	38164	X	564	-0-		-37600	-0-	485	1	35	2	Y	10	98	0			1
								33	4	11	9							
*03	44823	X	44823	-0-		-0-	-0-	1684	1	35551	2	Y	6576	6216	0	2	8	359
								354	4	7234	9							
04	39510	X	23497	-0-		-16013	-0-	1132	1	18799	2	Y	3154	3233	0			280
								97	4	3469	9							

ARGENTINE STATE 7170 5U WELL #: S 5H RRCID -> 286449 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17010	X	14341	-0-		-2669	-0-	10543	2	1	4	Y	3452	3444	0	1	8	54
								3797	9									
12	17577	X	17023	-0-		-554	-0-	3341	1	9700	2	Y	3620	3582	0	16	8	76
								3982	9									
01	15469	X	15346	-0-		-123	-0-	3012	1	8277	2	Y	3511	3540	0	7	8	40
								195	4	3862	9							
02	13941	X	13941	-0-		-0-	-0-	2585	1	8021	2	Y	3021	3014	0	24	8	23
								12	4	3323	9							
03	17247	X	17247	-0-		-0-	-0-	4340	1	8613	2	Y	3904	3848	0	1	8	78
								4294	9									
*04	15906	X	15906	-0-		-0-	-0-	4244	1	7768	2	Y	3540	3495	0	2	8	121
								3894	9									

ARGENTINE STATE 7170 4U WELL #: B 4H RRCID -> 286527 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25071	X	25071	-0-		-0-	-0-	19227	2	3	4	Y	5310	5299	0	2	8	82
								5841	9									
12	32128	X	32128	-0-		-0-	-0-	3096	1	23020	2	Y	5465	5408	0	24	8	115
								6012	9									
01	31137	X	31137	-0-		-0-	-0-	2856	1	22242	2	Y	5479	5518	0	13	8	63
								12	4	6027	9							
02	18312	X	5231	-0-		-13081	-0-	496	1	3574	2	Y	1054	1071	0	38	8	8
								2	4	1159	9							
03	25532	X	25532	-0-		-0-	-0-	4035	1	15971	2	Y	5020	4874	0	55	8	99
								4	4	5522	9							
*04	25289	X	25289	-0-		-0-	-0-	4496	1	15831	2	Y	4511	4450	0	5	8	155
								4962	9									

DONALDSON 4-54 WELL #: U 34H RRCID -> 286595 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28110	X	25759	-0-		-2351	-0-	24540	2	1219	9	N	1108	1057	0	1	8	413
12	28303	X	26025	-0-		-2278	-0-	24798	2	1227	9	N	1115	813	0	7	8	708
01	28148	X	26069	-0-		-2079	-0-	24714	2	138	4	N	1106	1305	0	4	8	505
								1217	9									
02	24836	X	22319	-0-		-2517	-0-	20817	2	514	4	N	898	953	0	11	8	439
								988	9									
03	26815	X	24376	-0-		-2439	-0-	23315	2	2	4	N	963	1104	0			298
								1059	9									
04	25770	X	24038	-0-		-1732	-0-	9	1	22582	2	N	1029	958	0	1	8	368
								315	4	1132	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 1H RRCID -> 286927 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79650	X	57907	-0-		-21743	-0-	1628	1	52768	2	Y	2455	2425	0	1	8	145
								810	4	2701	9							
12	82305	X	79169	-0-		-3136	-0-	12103	1	63407	2	Y	3253	3222	0	4	8	172
								81	4	3578	9							
01	93370	X	93370	-0-		-0-	-0-	2018	1	87136	2	Y	3710	3710	0	5	8	167
								135	4	4081	9							
02	88781	X	88781	-0-		-0-	-0-	1295	1	83847	2	Y	3281	3258	0	1	8	189
								30	4	3609	9							
*03	102570	X	102570	-0-		-0-	-0-	1438	1	96550	2	Y	3897	3908	0	2	8	176
								295	4	4287	9							
*04	97167	X	97167	-0-		-0-	-0-	1346	1	89853	2	Y	3753	3772	0			157
								1840	4	4128	9							

BUCKSKIN STATE 1003 2U WELL #: A 2H RRCID -> 287018 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 10387 - 20439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45390	X	41947	-0-		-3443	-0-	1004	1	33561	2	Y	6564	6588	0			177
								162	4	7220	9							
12	47585	X	47585	-0-		-0-	-0-	5570	1	34426	2	Y	6835	6828	0	2	8	182
								70	4	7519	9							
01	46903	X	40154	-0-		-6749	-0-	423	1	33347	2	Y	5742	5766	0	2	8	156
								68	4	6316	9							
02	39348	X	39348	-0-		-0-	-0-	143	1	32728	2	Y	5816	5752	0			220
								79	4	6398	9							
*03	44142	X	44142	-0-		-0-	-0-	275	1	35766	2	Y	6416	6450	0	2	8	184
								1043	4	7058	9							
04	42030	X	38422	-0-		-3608	-0-	198	1	31902	2	Y	5333	5317	0			200
								456	4	5866	9							

STONEMAN STATE 3927 WELL #: A 2H RRCID -> 287041 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9548 - 22146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	87	-0-		-273	-0-	86	1	1	9	Y	1	2	0			-0-
12	381	N	381	-0-		-0-	-0-	342	1	39	9	Y	35	31	0	2	8	2
01	279	N	274	-0-		-5	-0-	171	1	55	2	Y	33	32	0	2	8	1
								12	4	36	9							
02	158	N	158	-0-		-0-	-0-	61	1	84	4	Y	12	12	0			1
								13	9									
*03	372	N	167	-0-		-205	-0-	101	1	64	4	Y	2	1	0	2	8	-0-
								2	9									
*04	296	N	296	-0-		-0-	-0-	66	1	229	4	Y	1	1	0			-0-
								1	9									

BUCKSKIN STATE 1003 3U WELL #: B 3H RRCID -> 287042 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 10570 - 20643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89550	X	87143	-0-		-2407	-0-	2018	1	79936	2	Y	4582	4574	0			124
								149	4	5040	9							
12	91295	X	87830	-0-		-3465	-0-	11289	1	71483	2	Y	4561	4561	0	2	8	122
								41	4	5017	9							
01	90343	X	90343	-0-		-0-	-0-	771	1	84612	2	Y	4464	4462	0	3	8	121
								50	4	4910	9							
02	76832	X	76328	-0-		-504	-0-	242	1	71878	2	Y	3792	3770	0			143
								37	4	4171	9							
*03	85064	X	80911	-0-		-4153	-0-	446	1	75810	2	Y	3980	4008	0	1	8	114
								277	4	4378	9							
04	82320	X	48982	-0-		-33338	-0-	231	1	46055	2	Y	2443	2465	0			92
								9	4	2687	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 4U WELL #: A 4H RRCID -> 287109 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10253 - 20373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60090	X	53468	-0-	-6622	-0-	1286	1	42493	2	Y	8284	8291	0			224
							577	4	9112	9							
12	57629	X	53388	-0-	-4241	-0-	6179	1	38127	2	Y	8239	8241	0	2	8	220
							19	4	9063	9							
01	58621	X	54545	-0-	-4076	-0-	568	1	44863	2	Y	8156	8152	0	3	8	221
							142	4	8972	9							
02	45333	X	45333	-0-	-0-	-0-	166	1	37629	2	Y	6835	6797	0			259
							19	4	7519	9							
*03	51305	X	51305	-0-	-0-	-0-	314	1	41858	2	Y	7962	7990	0	2	8	229
							375	4	8758	9							
04	47550	X	11806	-0-	-35744	-0-	56	1	9763	2	Y	1806	1967	0			68
							1987	9									

WINDY MOUNTAIN 7879 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287143 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886

11	42060	X	34659	-0-	-7401	-0-	30924	2	3735	9	Y	3395	3473	0	1	8	256
12	36611	X	20892	-0-	-15719	-0-	18211	2	2681	9	Y	2437	2464	0	12	8	217
01	27931	X	22160	-0-	-5771	-0-	64	1	19164	2	Y	2665	2635	0	7	8	240
							2932	9									
02	32340	X	21749	-0-	-10591	-0-	19087	2	2662	9	Y	2420	2444	0	19	8	197
03	35805	X	28530	-0-	-7275	-0-	232	1	25030	2	Y	2971	2909	0	1	8	258
							3268	9									
04	34650	X	21197	-0-	-13453	-0-	18536	2	2661	9	Y	2419	2338	0	2	8	337

WINDY MOUNTAIN 7879 2U WELL #: B 2H RRCID -> 287156 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10496 PERF.11020 - 20699

11	25140	X	18431	-0-	-6709	-0-	15277	2	3154	9	Y	2867	2974	0	1	8	217
12	30645	X	30645	-0-	-0-	-0-	26363	2	4282	9	Y	3893	3744	0	20	8	346
01	27228	X	27228	-0-	-0-	-0-	78	1	23534	2	Y	3287	3328	0	9	8	296
							3616	9									
02	35672	X	26861	-0-	-8811	-0-	23178	2	3683	9	Y	3348	3340	0	32	8	272
03	30659	X	24786	-0-	-5873	-0-	199	1	21418	2	Y	2881	2902	0	1	8	250
							3169	9									
04	29670	X	16354	-0-	-13316	-0-	13758	2	2596	9	Y	2360	2277	0	4	8	329

BUCKSKIN STATE 1003 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287202 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10497 - 20498

11	80047	X	80047	-0-	-0-	-0-	1801	1	72334	2	Y	5304	5302	0			143
							78	4	5834	9							
12	81592	X	81356	-0-	-236	-0-	10287	1	65063	2	Y	5366	5364	0	2	8	143
							103	4	5903	9							
01	83907	X	83907	-0-	-0-	-0-	714	1	77365	2	Y	5298	5294	0	3	8	144
							5828	9									
02	77840	X	66663	-0-	-11177	-0-	213	1	61626	2	Y	4385	4363	0			166
							4824	9									
*03	85529	X	73262	-0-	-12267	-0-	405	1	67670	2	Y	4710	4739	0	2	8	135
							6	4	5181	9							
04	81210	X	61986	-0-	-19224	-0-	276	1	57626	2	Y	3713	3709	0			139
							4084	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY NORTH 7673B WELL #: B 2H RRCID -> 287595 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20673	X	20673	-0-	-0-	-0-	17459	2	3214	9	Y	2922	2918	0	3	8	45
12	23083	X	23083	-0-	-0-	-0-	4055	1	16001	2	Y	2752	2723	0	16	8	58
							3027	9									
01	24355	X	24355	-0-	-0-	-0-	4189	1	17040	2	Y	2842	2858	0	9	8	33
							3126	9									
02	23252	X	23252	-0-	-0-	-0-	3815	1	16561	2	Y	2613	2602	0	24	8	20
							2	4	2874	9							
03	20584	X	5563	-0-	-15021	-0-	1351	1	3559	2	Y	593	601	0			12
							1	4	652	9							
04	19920	X	1619	-0-	-18301	-0-	1300	1	191	2	Y	116	121	0	3	8	4
							128	9									

JAYMAC 56-7 WELL #: 1H RRCID -> 288382 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10230 - 14392

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4907	-0-	-373	-0-	3444	2	1463	9	Y	1330	1327	0			16
12	5456	X	2734	-0-	-2722	-0-	1213	2	6	4	Y	1377	1371	0	3	8	19
							1515	9									
01	4991	X	3205	-0-	-1786	-0-	1669	2	69	4	Y	1334	1334	0	1	8	18
							1467	9									
02	4592	X	2219	-0-	-2373	-0-	2	1	1102	2	Y	988	989	0	5	8	12
							28	4	1087	9							
03	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	1263	1	4480	2	Y	1475	1478	0			9
							119	4	1623	9							
*04	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	1341	1	3025	2	Y	1194	1184	0			19
							20	4	1313	9							

TIN CUP 81 WELL #: 1H RRCID -> 289089 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	897	X	897	-0-	-0-	-0-	14	4	883	9	N	803	508	1			599
12	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	1583	2	1	4	N	730	877	1	3	8	449
							803	9									
01	4278	X	2180	-0-	-2098	-0-	6	1	1485	2	N	626	694	1	1	8	380
							689	9									
02	3164	X	2420	-0-	-744	-0-	38	1	1734	2	N	588	519	1	4	8	445
							1	4	647	9							
03	2635	X	2595	-0-	-40	-0-	27	1	1904	2	N	602	717	1			330
							2	4	662	9							
*04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	137	1	1633	2	N	514	525	1			319
							135	4	565	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUGARLOAF 7475 2U WELL #: B 2H RRCID -> 289093 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.11290 - 21809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18777	X	18777	-0-	-0-	-0-	15644	2	3133	9	Y	2848	2844	0	1	8	44
12	26569	X	26569	-0-	-0-	-0-	4389	1	18903	2	Y	2979	2950	0	11	8	62
							3277	9									
01	20336	X	20336	-0-	-0-	-0-	3432	1	13839	2	Y	2786	2811	0	5	8	32
							3065	9									
02	17528	X	15384	-0-	-2144	-0-	2601	1	10473	2	Y	2100	2099	0	17	8	16
							2310	9									
03	21762	X	5144	-0-	-16618	-0-	1198	1	3190	2	Y	687	689	0			14
							756	9									
04	21060	X	5869	-0-	-15191	-0-	2537	1	2999	2	Y	290	290	0	4	8	10
							14	4	319	9							

GRIZZLY WEST 77 WELL #: C 2H RRCID -> 289095 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	5233	-0-	-1817	-0-	4097	2	1136	9	Y	1033	1036	0	1	8	12
12	4681	X	4124	-0-	-557	-0-	3022	2	6	4	Y	996	989	0	5	8	14
							1096	9									
01	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	5868	2	111	4	Y	1111	1107	0	3	8	15
							1222	9									
02	4872	X	3812	-0-	-1060	-0-	6	1	2796	2	Y	890	887	0	7	8	11
							31	4	979	9							
03	5394	X	4812	-0-	-582	-0-	1202	1	2551	2	Y	874	880	0			5
							98	4	961	9							
04	6960	X	3724	-0-	-3236	-0-	1392	1	1371	2	Y	859	849	0	1	8	14
							16	4	945	9							

SUGARLOAF 7475 1U WELL #: B 1H RRCID -> 289118 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	10528	2	2677	9	Y	2434	2430	0	1	8	38
12	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	3338	1	8926	2	Y	2347	2326	0	10	8	49
							2582	9									
01	21335	X	21335	-0-	-0-	-0-	4050	1	14276	2	Y	2724	2735	0	7	8	31
							13	4	2996	9							
02	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	3421	1	10779	2	Y	2192	2190	0	16	8	17
							8	4	2411	9							
03	23006	X	23006	-0-	-0-	-0-	5506	1	14339	2	Y	2862	2822	0			57
							13	4	3148	9							
*04	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	4247	1	7257	2	Y	2395	2369	0	1	8	82
							1	4	2635	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: A 7H RRCID -> 289806 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75810	X	61781	-0-	-14029	-0-	72	1	54127	2	Y	6301	6299	0	1	8	187
							651	4	6931	9							
12	71641	X	62625	-0-	-9016	-0-	76	1	55383	2	Y	6267	6262	0	14	8	178
							272	4	6894	9							
01	66526	X	61988	-0-	-4538	-0-	78	1	54868	2	Y	6127	6154	0	8	8	143
							302	4	6740	9							
02	54180	X	51827	-0-	-2353	-0-	85	1	46170	2	Y	4971	4869	0	22	8	223
							104	4	5468	9							
03	59985	X	57178	-0-	-2807	-0-	119	1	48939	2	Y	7115	6970	0	1	8	367
							293	4	7827	9							
04	58050	X	47650	-0-	-10400	-0-	100	1	41017	2	Y	5877	5988	0	2	8	254
							68	4	6465	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ELKHEAD 4144 WELL #: C 4H RRCID -> 289903 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43110	X	34518	-0-		-8592	-0-	46	1	29325	2	Y	4147	4143	0	2	8	123
								585	4	4562	9							
12	44547	X	34588	-0-		-9959	-0-	49	1	29795	2	Y	4141	4130	0	16	8	118
								189	4	4555	9							
01	42687	X	32121	-0-		-10566	-0-	48	1	27570	2	Y	3907	3926	0	8	8	91
								205	4	4298	9							
02	30576	X	27210	-0-		-3366	-0-	54	1	23648	2	Y	3137	3063	0	25	8	140
								57	4	3451	9							
03	33852	X	16851	-0-		-17001	-0-	55	1	14397	2	Y	2090	2121	0	1	8	108
								100	4	2299	9							
04	32760	X	18357	-0-		-14403	-0-	50	1	15535	2	Y	2487	2485	0	3	8	107
								36	4	2736	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: B 6H RRCID -> 289904 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11012 - 21430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32940	X	31498	-0-		-1442	-0-	44	1	27531	2	Y	3214	3211	0	1	8	95
								388	4	3535	9							
12	34038	X	31282	-0-		-2756	-0-	47	1	27582	2	Y	3165	3160	0	10	8	90
								171	4	3482	9							
01	34038	X	32494	-0-		-1544	-0-	50	1	28745	2	Y	3180	3191	0	5	8	74
								201	4	3498	9							
02	33431	X	33431	-0-		-0-	-0-	64	1	30059	2	Y	2953	2880	0	15	8	132
								60	4	3248	9							
03	37210	X	37210	-0-		-0-	-0-	91	1	33038	2	Y	3514	3465	0			181
								216	4	3865	9							
*04	33953	X	33953	-0-		-0-	-0-	77	1	30129	2	Y	3358	3392	0	2	8	145
								53	4	3694	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: B 8H RRCID -> 289906 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51630	X	44775	-0-		-6855	-0-	56	1	38412	2	Y	5295	5294	0	3	8	157
								482	4	5825	9							
12	53351	X	46106	-0-		-7245	-0-	59	1	39861	2	Y	5391	5372	0	23	8	153
								256	4	5930	9							
01	51925	X	46227	-0-		-5698	-0-	61	1	40027	2	Y	5341	5356	0	13	8	125
								264	4	5875	9							
02	41216	X	39646	-0-		-1570	-0-	68	1	34556	2	Y	4492	4382	0	34	8	201
								81	4	4941	9							
03	45632	X	10470	-0-		-35162	-0-	40	1	9089	2	Y	1169	1309	0	1	8	60
								55	4	1286	9							
04	44160	X	8806	-0-		-35354	-0-	38	1	7482	2	Y	1146	1153	0	4	8	49
								25	4	1261	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: A 5H RRCID -> 289907 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64050	X	51305	-0-		-12745	-0-	49	1	45315	2	Y	4947	4951	0	1	8	147
								499	4	5442	9							
12	66185	X	49233	-0-		-16952	-0-	49	1	43632	2	Y	4887	4887	0	8	8	139
								176	4	5376	9							
01	59551	X	49603	-0-		-9948	-0-	50	1	44112	2	Y	4770	4793	0	4	8	112
								194	4	5247	9							
02	46116	X	9357	-0-		-36759	-0-	12	1	8374	2	Y	817	881	0	12	8	36
								72	4	899	9							
03	51057	X	1896	-0-		-49161	-0-	7	1	1202	2	Y	604	609	0			31
								23	4	664	9							
04	49410	X	2193	-0-		-47217	-0-	9	1	1340	2	Y	764	762	0			33
								4	4	840	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ELKHEAD 4144 WELL #: S 3H RRCID -> 289928 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40800	X	36443	-0-		-4357	-0-		42	1	29863	2	Y	5472	5474	0	1	8	162
									519	4	6019	9							
12	42160	X	35723	-0-		-6437	-0-		42	1	29518	2	Y	5455	5447	0	15	8	155
									162	4	6001	9							
01	42160	X	34317	-0-		-7843	-0-		46	1	28309	2	Y	5242	5266	0	8	8	123
									196	4	5766	9							
02	29652	X	6279	-0-		-23373	-0-		10	1	5070	2	Y	1040	1093	0	24	8	46
									55	4	1144	9							
03	32829	X	24176	-0-		-8653	-0-		51	1	17696	2	Y	5714	5463	0	2	8	295
									144	4	6285	9							
04	31770	X	16853	-0-		-14917	-0-		45	1	12807	2	Y	3609	3744	0	4	8	156
									31	4	3970	9							

TINMAN 8180 5U WELL #: B 5H RRCID -> 290128 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22200	X	17533	-0-		-4667	-0-		366	1	14057	2	Y	2518	2517	0	1	8	87
									340	4	2770	9							
12	20708	X	5779	-0-		-14929	-0-		6	1	4945	2	Y	733	788	0	3	8	29
									22	4	806	9							
01	14570	X	9514	-0-		-5056	-0-		33	1	7604	2	Y	1685	1672	0	4	8	38
									23	4	1854	9							
02	16555	X	16555	-0-		-0-	-0-		61	1	13813	2	Y	1990	1948	0	4	8	76
									492	4	2189	9							
03	20994	X	20994	-0-		-0-	-0-		178	1	17831	2	Y	2162	2120	0			118
									607	4	2378	9							
*04	18758	X	18758	-0-		-0-	-0-		110	1	16347	2	Y	2086	2102	0	1	8	101
									6	4	2295	9							

TINMAN 8180 4U WELL #: A 4H RRCID -> 290142 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10196 - 17559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52923	X	52923	-0-		-0-	-0-		1291	1	41282	2	Y	9364	9133	0	4	8	356
									50	4	10300	9							
12	57103	X	57103	-0-		-0-	-0-		557	1	46979	2	Y	8697	8610	0	30	8	413
									9567	9									
01	31966	X	31966	-0-		-0-	-0-		481	1	25884	2	Y	5092	5311	0	11	8	183
									5601	9									
02	49392	X	25880	-0-		-23512	-0-		325	1	20571	2	Y	4458	4330	0	45	8	266
									80	4	4904	9							
03	54839	X	39104	-0-		-15735	-0-		466	1	32793	2	Y	5291	5322	0	2	8	233
									25	4	5820	9							
04	53070	X	28384	-0-		-24686	-0-		411	1	23595	2	Y	3827	3806	0	4	8	250
									168	4	4210	9							

TINMAN 8180 6U WELL #: B 6H RRCID -> 290144 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26820	X	24622	-0-		-2198	-0-		555	1	21783	2	Y	1853	1854	0	1	8	64
									246	4	2038	9							
12	49015	X	49015	-0-		-0-	-0-		49	1	44841	2	Y	3749	3640	0	26	8	147
									1	4	4124	9							
01	60519	X	60519	-0-		-0-	-0-		96	1	55976	2	Y	4008	4047	0	17	8	91
									38	4	4409	9							
02	42203	X	42203	-0-		-0-	-0-		87	1	38053	2	Y	3329	3255	0	39	8	126
									401	4	3662	9							
03	49011	X	25621	-0-		-23390	-0-		105	1	22376	2	Y	2315	2314	0	1	8	126
									593	4	2547	9							
04	56520	X	7833	-0-		-48687	-0-		54	1	6695	2	Y	981	1059	0	1	8	47
									5	4	1079	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TINMAN 8180 8U WELL #: A 8H RRCID -> 290172 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33529	X	33529	-0-	-0-	-0-	711	1	28500	2	Y	3616	3613	0	1	8	124
							340	4	3978	9							
12	35286	X	35286	-0-	-0-	-0-	34	1	31579	2	Y	3245	3231	0	10	8	128
							103	4	3570	9							
01	21297	X	11588	-0-	-9709	-0-	36	1	9530	2	Y	1817	1901	0	3	8	41
							23	4	1999	9							
02	31304	X	14525	-0-	-16779	-0-	57	1	11799	2	Y	2063	2010	0	15	8	79
							400	4	2269	9							
03	35278	X	18171	-0-	-17107	-0-	167	1	14995	2	Y	2185	2145	0			119
							605	4	2404	9							
04	34140	X	16448	-0-	-17692	-0-	104	1	14341	2	Y	1816	1846	0	1	8	88
							5	4	1998	9							

BUCKSKIN STATE 1003 6U WELL #: A 6H RRCID -> 290754 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKSKIN STATE 1003 8U WELL #: B 8H RRCID -> 290755 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 10316 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKSKIN STATE 1003 5U WELL #: A 5H RRCID -> 290839 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 9988 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCKSKIN STATE 1003 7U WELL #: A 7H RRCID -> 290875 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 4H RRCID -> 290992 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10012 - 22424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	437819	X	154156	-0-		-283663	-0-	4040	1	138833	2	Y	9447	9326	0	1	8	558
								891	4	10392	9							
12	169598	X	169598	-0-		-0-	-0-	25253	1	134303	2	Y	9125	9195	0	4	8	484
								4	4	10038	9							
01	157559	X	157559	-0-		-0-	-0-	3296	1	145424	2	Y	8013	8129	0	6	8	362
								25	4	8814	9							
02	138264	X	126619	-0-		-11645	-0-	1809	1	117872	2	Y	6280	6280	0	1	8	361
								30	4	6908	9							
*03	153078	X	133849	-0-		-19229	-0-	1897	1	124781	2	Y	6469	6535	0	3	8	292
								55	4	7116	9							
04	148140	X	123973	-0-		-24167	-0-	1767	1	115702	2	Y	5763	5814	0			241
								165	4	6339	9							

GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291601 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11371 - 18691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40680	X	21212	-0-		-19468	-0-	17334	2	3878	9	Y	3525	3624	0	3	8	42
12	42036	X	32212	-0-		-9824	-0-	27302	2	14	4	Y	4451	4405	0	27	8	61
								4896	9									
01	24076	X	24076	-0-		-0-	-0-	19416	2	125	4	Y	4123	4115	0	14	8	55
								4535	9									
02	21948	X	21948	-0-		-0-	-0-	37	1	18124	2	Y	3392	3365	0	40	8	42
								56	4	3731	9							
03	42036	X	24064	-0-		-17972	-0-	2249	1	17572	2	Y	3709	3727	0	2	8	22
								163	4	4080	9							
04	31170	X	14763	-0-		-16407	-0-	2631	1	9789	2	Y	2097	2081	0	4	8	34
								36	4	2307	9							

GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291626 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11042 - 21425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43590	X	39361	-0-		-4229	-0-	29931	2	9430	9	Y	8573	8662	0	3	8	101
12	45262	X	45262	-0-		-0-	-0-	36494	2	15	4	Y	7957	7918	0	30	8	110
								8753	9									
01	34711	X	34711	-0-		-0-	-0-	26413	2	167	4	Y	7392	7390	0	14	8	98
								8131	9									
02	33791	X	33791	-0-		-0-	-0-	54	1	26711	2	Y	6319	6297	0	41	8	79
								75	4	6951	9							
03	45043	X	41008	-0-		-4035	-0-	3111	1	29895	2	Y	7057	7092	0	2	8	42
								239	4	7763	9							
04	43590	X	26137	-0-		-17453	-0-	3185	1	17514	2	Y	4904	4861	0	5	8	80
								44	4	5394	9							

BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 3H RRCID -> 291720 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10888 - 21144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68903	X	68903	-0-		-0-	-0-	76	1	52425	2	Y	14911	14884	0	3	8	274
								16402	9									
12	68975	X	65819	-0-		-3156	-0-	217	1	50470	2	Y	13756	13736	0	24	8	270
								15132	9									
01	68975	X	64122	-0-		-4853	-0-	49674	2	228	4	Y	12927	12931	0	11	8	255
								14220	9									
02	43335	X	43335	-0-		-0-	-0-	348	1	32875	2	Y	9163	9145	0	33	8	240
								33	4	10079	9							
03	68975	X	56647	-0-		-12328	-0-	372	1	43965	2	Y	11015	11044	0	1	8	210
								193	4	12117	9							
04	66750	X	49260	-0-		-17490	-0-	38945	2	10315	9	Y	9377	9384	0	4	8	199

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 4H RRCID -> 291767 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11178 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60927	X	60927	-0-	-0-	-0-	70	1	48562	2	Y	11177	11154	0	3	8	205
							12295	9									
12	69755	X	69755	-0-	-0-	-0-	248	1	57739	2	Y	10698	10669	0	24	8	210
							11768	9									
01	66984	X	66984	-0-	-0-	-0-	55875	2	242	4	Y	9879	9883	0	11	8	195
							10867	9									
02	50191	X	50191	-0-	-0-	-0-	437	1	41295	2	Y	7656	7617	0	34	8	200
							37	4	8422	9							
03	66435	X	66435	-0-	-0-	-0-	471	1	55648	2	Y	9130	9155	0	1	8	174
							273	4	10043	9							
*04	57738	X	57738	-0-	-0-	-0-	49047	2	8691	9	Y	7901	7903	0	4	8	168

BUZZARD NORTH 6972 WELL #: B 2H RRCID -> 291817 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11025 - 21013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64590	X	41700	-0-	-22890	-0-	44	1	30454	2	Y	10184	10179	0	2	8	187
							11202	9									
12	66743	X	33456	-0-	-33287	-0-	99	1	22970	2	Y	9443	9413	0	32	8	185
							10387	9									
01	66743	X	32429	-0-	-34314	-0-	22416	2	133	4	Y	8982	8976	0	14	8	177
							9880	9									
02	60284	X	25420	-0-	-34864	-0-	186	1	17597	2	Y	6924	6855	0	66	8	180
							21	4	7616	9							
03	33449	X	31159	-0-	-2290	-0-	184	1	21748	2	Y	8261	8281	0	3	8	157
							140	4	9087	9							
04	41700	X	29916	-0-	-11784	-0-	21601	2	8315	9	Y	7559	7547	0	8	8	161

ARGENTINE STATE 7170 14U WELL #: A 14H RRCID -> 291880 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 10399 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN		85970	-0-	85970	85970	148	1	62482	2	Y	21194	20701	0	6	8	487
							27	4	23313	9							
04	SHUT IN		133412	-0-	133412	219382	554	1	103711	2	Y	26496	26650	0	14	8	319
							1	4	29146	9							

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291903 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 17413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	25321	-0-	25321	253770	7	1	19996	2	Y	4832	4820	0	1	8	179
							3	4	5315	9							
12	0	W	28237	-0-	28237	282007	22877	2	5360	9	Y	4873	4856	0	15	8	181
01	0	W	24646	-0-	24646	306653	19911	2	40	4	Y	4268	4246	0	7	8	196
							4695	9									
02	0	W	24260	-0-	24260	330913	19683	2	85	4	Y	4084	4046	0	30	8	204
							4492	9									
03	0	W	26134	-0-	26134	357047	21372	2	8	4	Y	4322	4332	0	1	8	193
							4754	9									
04	0	W	19750	-0-	19750	376797	16237	2	19	4	Y	3176	3263	0	3	8	103
							3494	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291904 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11122 - 17519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	32544	-0-		32544	281413	10	1	27465	2	Y	4605	4594	0	1	8	171
								3	4	5066	9							
12	0	W	32023	-0-		32023	313436	27309	2	4714	9	Y	4285	4282	0	15	8	159
01	0	W	30280	-0-		30280	343716	25974	2	51	4	Y	3868	3842	0	7	8	178
								4255	9									
02	0	W	25693	-0-		25693	369409	22402	2	65	4	Y	2933	2925	0	41	8	145
								3226	9									
03	0	W	28421	-0-		28421	397830	24518	2	10	4	Y	3539	3524	0	2	8	158
								3893	9									
04	0	W	22409	-0-		22409	420239	19311	2	23	4	Y	2795	2859	0	3	8	91
								3075	9									

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 7H RRCID -> 291905 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10501 PERF.10559 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	22040	-0-		22040	280764	6	1	16729	2	Y	4820	4810	0	2	8	179
								3	4	5302	9							
12	0	W	23592	-0-		23592	304356	18391	2	5201	9	Y	4728	4716	0	16	8	175
01	0	W	20317	-0-		20317	324673	15563	2	40	4	Y	4285	4256	0	7	8	197
								4714	9									
02	0	W	15942	-0-		15942	340615	12011	2	16	4	Y	3559	3566	0	12	8	178
								3915	9									
03	0	W	20081	-0-		20081	360696	15443	2	9	4	Y	4208	4198	0			188
								4629	9									
04	0	W	18379	-0-		18379	379075	14558	2	22	4	Y	3454	3529	0	1	8	112
								3799	9									

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 8H RRCID -> 291906 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10462 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	29402	-0-		29402	314774	8	1	22092	2	Y	6635	6616	0	2	8	246
								3	4	7299	9							
12	0	W	25682	-0-		25682	340456	19575	2	6107	9	Y	5552	5578	0	14	8	206
01	0	W	26678	-0-		26678	367134	20836	2	30	4	Y	5284	5239	0	8	8	243
								5812	9									
02	0	W	22657	-0-		22657	389791	17438	2	52	4	Y	4697	4687	0	18	8	235
								5167	9									
03	0	W	24103	-0-		24103	413894	18795	2	4	4	Y	4822	4841	0			216
								5304	9									
04	0	W	16908	-0-		16908	430802	13185	2	7	4	Y	3378	3483	0	1	8	110
								3716	9									

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: S 3H RRCID -> 291917 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10434 - 16699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	23981	-0-		23981	300501	6	1	17516	2	Y	5869	5862	0	2	8	217
								3	4	6456	9							
12	0	W	24946	-0-		24946	325447	18516	2	6430	9	Y	5845	5831	0	14	8	217
01	0	W	22166	-0-		22166	347613	16441	2	41	4	Y	5167	5140	0	7	8	237
								5684	9									
02	0	W	17633	-0-		17633	365246	12934	2	13	4	Y	4260	4265	0	19	8	213
								4686	9									
03	0	W	20489	-0-		20489	385735	14914	2	7	4	Y	5062	5047	0	1	8	227
								5568	9									
04	0	W	15183	-0-		15183	400918	10967	2	18	4	Y	3816	3918	0	1	8	124
								4198	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ARGENTINE STATE 7170 15U WELL #: B 15H RRCID -> 291923 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10817 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		108010	-0-	108010	108010	421	1	78661	2	Y	26297	26435	0	20	8	316
							1	4	28927	9							

KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U WELL #: B 2H RRCID -> 291926 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		151847	-0-	151847	151847	486	1	123476	2	Y	24801	24440	0	29	8	332
							604	4	27281	9							

KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U WELL #: A 1H RRCID -> 291934 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		143778	-0-	143778	143778	439	1	111511	2	Y	28365	27970	0	15	8	380
							626	4	31202	9							

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 5H RRCID -> 291947 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10406 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	40371	-0-	40371	411156	11	1	30534	2	Y	8930	8911	0	3	8	331
							3	4	9823	9							
12	0	W	40716	-0-	40716	451872	31400	2	9316	9	Y	8469	8470	0	16	8	314
01	0	W	38622	-0-	38622	490494	29876	2	57	4	Y	7899	7842	0	8	8	363
							8689	9									
02	0	W	35482	-0-	35482	525976	27923	2	94	4	Y	6786	6808	0			341
							7465	9									
03	0	W	34876	-0-	34876	560852	26817	2	9	4	Y	7318	7331	0			328
							8050	9									
04	0	W	29951	-0-	29951	590803	23389	2	24	4	Y	5944	6079	0			193
							6538	9									

BUZZARD NORTH 6972 WELL #: S 3H RRCID -> 292126 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10172 PERF.10251 - 19648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87480	X	53555	-0-	-33925	-0-	60	1	41751	2	Y	10676	10663	0	5	8	196
							11744	9									
12	90396	X	50982	-0-	-39414	-0-	172	1	39976	2	Y	9849	9820	0	32	8	193
							10834	9									
01	90396	X	44420	-0-	-45976	-0-	34919	2	171	4	Y	8482	8493	0	15	8	167
							9330	9									
02	81648	X	34871	-0-	-46777	-0-	288	1	27269	2	Y	6624	6589	0	29	8	173
							28	4	7286	9							
03	90396	X	41480	-0-	-48916	-0-	275	1	32483	2	Y	7764	7787	0	2	8	148
							182	4	8540	9							
04	87480	X	38317	-0-	-49163	-0-	30720	2	1	4	Y	6905	6896	0	10	8	147
							7596	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ARGENTINE STATE 7170 18U WELL #: A 18H RRCID -> 292141 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 10434 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		193719	-0-	193719	193719	794	1	148319	2	Y	40550	40737	0	28	8	487
							1	4	44605	9							

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 11228 - 15628

11	DLQ G-10		2072	-0-	2072	8672	1790	3	107	4	Y	159	157	1			25
							175	9									
12	12607	X	3935	-0-	-8672	-0-	3393	3	282	4	Y	236	236	1	3	8	22
							260	9									
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	2919	3	184	4	Y	213	224	1			11
							234	9									
02	2800	N	3061	-0-	261	261	2663	3	177	4	Y	201	195	1			17
							221	9									
03	4064	X	3803	-0-	-261	-0-	3309	3	228	4	Y	242	235	1			24
							266	9									
*04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	2742	3	164	4	Y	196	202	1			18
							216	9									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF. 11145 - 15545

11	DLQ G-10		14556	-0-	14556	57742	11134	3	666	4	Y	2505	2471	1			179
							2756	9									
12	70046	X	12304	-0-	-57742	-0-	8806	3	733	4	Y	2514	2513	1	32	8	148
							2765	9									
01	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	7576	3	477	4	Y	2279	2394	1			33
							2507	9									
02	15428	X	9735	-0-	-5693	-0-	6913	3	460	4	Y	2147	2084	1			96
							2362	9									
03	17081	X	12008	-0-	-5073	-0-	8588	3	591	4	Y	2572	2503	1			165
							2829	9									
04	14550	X	9850	-0-	-4700	-0-	7117	3	424	4	Y	2099	2154	1			110
							2309	9									

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 11000 - 18200

11	DLQ G-10		25279	-0-	25279	95066	21253	3	7	4	Y	3654	3467	1			378
							4019	9									
12	128487	X	33421	-0-	-95066	-0-	28252	3	55	4	Y	4649	4412	1	53	8	562
							5114	9									
01	28512	X	28512	-0-	-0-	-0-	23983	3	40	4	Y	4081	4473	1			170
							4489	9									
02	23800	X	21754	-0-	-2046	-0-	17740	3	112	4	Y	3547	3371	1			346
							3902	9									
03	27032	X	23553	-0-	-3479	-0-	19427	3	1	4	Y	3750	3695	1			401
							4125	9									
04	26160	X	22502	-0-	-3658	-0-	18607	3	3895	9	Y	3541	3725	1			217

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1964	-0-		1964	6656	1650	3	99	4	Y	195	192	1			65
								215	9									
12	8157	X	1501	-0-		-6656	-0-	1201	3	100	4	Y	182	183	1	2	8	62
								200	9									
01	1341	X	1341	-0-		-0-	-0-	1080	3	68	4	Y	175	183	1			54
								193	9									
02	2100	X	1178	-0-		-922	-0-	943	3	63	4	Y	156	152	1			58
								172	9									
03	2325	X	1459	-0-		-866	-0-	1171	3	81	4	Y	188	183	1			63
								207	9									
04	1950	X	1197	-0-		-753	-0-	971	3	58	4	Y	153	157	1			59
								168	9									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		8776	-0-		8776	39552	6764	3	405	4	Y	1461	1441	1			168
								1607	9									
12	47541	X	7989	-0-		-39552	-0-	5833	3	486	4	Y	1518	1518	1	19	8	149
								1670	9									
01	7161	X	7161	-0-		-0-	-0-	5247	3	331	4	Y	1439	1512	1			76
								1583	9									
02	9156	X	6311	-0-		-2845	-0-	4579	3	305	4	Y	1297	1259	1			114
								1427	9									
03	10137	X	7788	-0-		-2349	-0-	5688	3	391	4	Y	1554	1512	1			156
								1709	9									
04	8790	X	6391	-0-		-2399	-0-	4714	3	281	4	Y	1269	1302	1			123
								1396	9									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		7656	-0-		7656	37465	5746	3	344	4	Y	1424	1404	1			144
								1566	9									
12	49535	X	12070	-0-		-37465	-0-	9282	3	773	4	Y	1832	1832	1	23	8	121
								2015	9									
01	10789	X	10789	-0-		-0-	-0-	8351	3	526	4	Y	1738	1825	1			34
								1912	9									
02	9494	X	9494	-0-		-0-	-0-	7287	3	485	4	Y	1565	1520	1			79
								1722	9									
03	11739	X	11739	-0-		-0-	-0-	9052	3	623	4	Y	1876	1825	1			130
								2064	9									
04	11190	X	9633	-0-		-1557	-0-	7502	3	447	4	Y	1531	1571	1			90
								1684	9									

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		21840	-0-		21840	100377	19833	3	8	4	Y	1817	1750	1			188
								1999	9									
12	101970	X	1593	-0-		-100377	-0-	1444	3	52	4	Y	88	242	1	27	8	7
								97	9									
01	14673	X	14673	-0-		-0-	-0-	13250	3	28	4	Y	1268	1222	1			53
								1395	9									
02	24948	X	19159	-0-		-5789	-0-	17086	3	117	4	Y	1778	1658	1			173
								1956	9									
03	27621	X	21673	-0-		-5948	-0-	19492	3	1	4	Y	1982	1943	1			212
								2180	9									
04	21840	X	20081	-0-		-1759	-0-	18160	3	1921	9	Y	1746	1851	1			107

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		10219	-0-	10219	37583	8359	3	500	4	Y	1236	1219	1			106
							1360	9									
12	49256	X	11673	-0-	-37583	-0-	9606	3	800	4	Y	1152	1152	1	15	8	91
							1267	9									
01	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	8642	3	545	4	Y	1092	1147	1			36
							1201	9									
02	10136	X	9125	-0-	-1011	-0-	7541	3	502	4	Y	984	955	1			65
							1082	9									
03	11687	X	11310	-0-	-377	-0-	9368	3	645	4	Y	1179	1147	1			97
							1297	9									
04	11310	X	9285	-0-	-2025	-0-	7764	3	463	4	Y	962	987	1			72
							1058	9									

LONG YUENGLING WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434

11	DLQ G-10		28204	-0-	28204	119797	25852	3	52	4	Y	2091	2102	0			97
							2300	9									
12	149827	X	30030	-0-	-119797	-0-	27621	3	13	4	Y	2178	2203	0			72
							2396	9									
01	31117	X	31117	-0-	-0-	-0-	28628	3	57	4	Y	2211	2173	0			110
							2432	9									
02	27706	X	27706	-0-	-0-	-0-	25526	3	2180	9	Y	1982	1963	0			129
03	30287	X	27920	-0-	-2367	-0-	25338	3	97	4	Y	2259	2261	0			127
							2485	9									
*04	33065	X	33065	-0-	-0-	-0-	30549	3	2516	9	Y	2287	2240	0			174

ACE WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020

11	39210	X	35232	-0-	-3978	-0-	31495	3	3737	9	N	3397	3385	0			368
12	36301	X	35234	-0-	-1067	-0-	31380	3	3854	9	N	3504	3652	0			220
01	42243	X	42243	-0-	-0-	-0-	37180	3	5063	9	N	4603	4607	0			216
02	49808	X	49808	-0-	-0-	-0-	43585	3	6223	9	N	5657	5515	0			358
03	36921	X	29417	-0-	-7504	-0-	25484	3	3933	9	N	3575	3639	0			294
04	40890	X	26515	-0-	-14375	-0-	23439	3	3076	9	N	2796	2865	0			225

UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053

11	DLQ G-10		43979	-0-	43979	183408	42306	3	46	4	Y	1479	1477	0			65
							1627	9									
12	224061	X	40653	-0-	-183408	-0-	38850	3	180	4	Y	1475	1487	0			53
							1623	9									
01	41298	X	41298	-0-	-0-	-0-	38721	3	813	4	Y	1604	1581	0			76
							1764	9									
02	44296	X	38468	-0-	-5828	-0-	36074	3	944	4	Y	1318	1330	0			64
							1450	9									
03	49139	X	49139	-0-	-0-	-0-	47057	3	441	4	Y	1492	1485	0			71
							1641	9									
04	43980	X	39355	-0-	-4625	-0-	37848	3	260	4	Y	1134	1152	0			53
							1247	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		11028	-0-	11028	45596	9157	3	45	4	Y	1660	1650	0			42
							1826	9									
12	57029	X	11433	-0-	-45596	-0-	9597	3	4	4	Y	1665	1675	0			32
							1832	9									
01	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	9075	3	64	4	Y	1552	1562	0			22
							1707	9									
02	10752	X	8824	-0-	-1928	-0-	7331	3	2	4	Y	1355	1343	0			34
							1491	9									
03	11439	X	9106	-0-	-2333	-0-	7668	3	2	4	Y	1305	1313	0			26
							1436	9									
04	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	-0-					26

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		17642	-0-	17642	71527	15157	3	15	4	Y	2245	2244	0			52
							2470	9									
12	88040	X	16513	-0-	-71527	-0-	14090	3	49	4	Y	2158	2160	0			50
							2374	9									
01	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	3949	3	31	4	Y	2041	2036	0			55
							2245	9									
02	16856	X	14799	-0-	-2057	-0-	11786	3	110	4	Y	2639	2616	0			78
							2903	9									
03	18228	X	6940	-0-	-11288	-0-	3510	3	9	4	Y	3110	3112	0			76
							3421	9									
04	17640	X	6385	-0-	-11255	-0-	3554	3	4	4	Y	2570	2567	0			79
							2827	9									

LONG YUENGLING WELL #: U 04H RRCID -> 283646 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		22559	-0-	22559	101936	19127	3	46	4	Y	3078	3106	0			142
							3386	9									
12	125489	X	23553	-0-	-101936	-0-	20089	3	13	4	Y	3137	3176	0			103
							3451	9									
01	20971	X	20971	-0-	-0-	-0-	17684	3	51	4	Y	2942	2899	0			146
							3236	9									
02	23744	X	16429	-0-	-7315	-0-	13856	3	2573	9	Y	2339	2333	0			152
03	26288	X	17347	-0-	-8941	-0-	14492	3	83	4	Y	2520	2531	0			141
							2772	9									
04	22800	X	11116	-0-	-11684	-0-	8862	3	2254	9	Y	2049	2034	0			156

BRECKENRIDGE WELL #: L 06H RRCID -> 283650 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31470	X	29659	-0-	-1811	-0-	26717	3	50	4	N	2629	2569	0			221
							2892	9									
12	33203	X	33203	-0-	-0-	-0-	29929	3	7	4	N	2970	2986	0			205
							3267	9									
01	32647	X	32647	-0-	-0-	-0-	29470	3	71	4	N	2824	2880	0			149
							3106	9									
02	29232	X	27232	-0-	-2000	-0-	23935	3	590	4	N	2461	2390	0			220
							2707	9									
03	33201	X	28125	-0-	-5076	-0-	25550	3	36	4	N	2308	2386	0			142
							2539	9									
04	32130	X	30767	-0-	-1363	-0-	28043	3	2724	9	N	2476	2398	0			220

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		27541	-0-	27541	118568	23901	3	119	4	Y	3201	3183	0			84
							3521	9									
12	147162	X	28594	-0-	-118568	-0-	25051	3	9	4	Y	3213	3232	0			65
							3534	9									
01	27148	X	27148	-0-	-0-	-0-	23687	3	166	4	Y	2995	3015	0			45
							3295	9									
02	21692	X	21692	-0-	-0-	-0-	18852	3	5	4	Y	2577	2553	0			69
							2835	9									
03	18601	X	18601	-0-	-0-	-0-	16186	3	4	4	Y	2192	2206	0			55
							2411	9									
*04	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	10331	3	2	4	Y	1282	1280	0			57
							1410	9									

PIPEWORKS WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		31268	-0-	31268	127986	29043	3	47	4	Y	1980	2019	0			173
							2178	9									
12	167863	X	39877	-0-	-127986	-0-	37220	3	2657	9	Y	2415	2466	0			122
01	37751	X	37751	-0-	-0-	-0-	35104	3	63	4	Y	2349	2338	0			133
							2584	9									
02	37100	X	26308	-0-	-10792	-0-	24595	3	120	4	Y	1448	1467	0			114
							1593	9									
03	39866	X	23167	-0-	-16699	-0-	20719	3	63	4	Y	2168	2146	0			136
							2385	9									
04	38580	X	22645	-0-	-15935	-0-	20383	3	2262	9	Y	2056	1992	0			200

PIPEWORKS WELL #: L 06H RRCID -> 283903 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		27928	-0-	27928	67922	23830	3	50	4	Y	3680	3456	0			321
							4048	9									
12	95918	X	27996	-0-	-67922	-0-	24407	3	3589	9	Y	3263	3419	0			165
01	26439	X	26439	-0-	-0-	-0-	23025	3	66	4	Y	3044	3037	0			172
							3348	9									
02	26068	X	17999	-0-	-8069	-0-	15229	3	138	4	Y	2393	2376	0			189
							2632	9									
03	34205	X	34205	-0-	-0-	-0-	30835	3	66	4	Y	3004	3004	0			189
							3304	9									
*04	34094	X	34094	-0-	-0-	-0-	31145	3	2949	9	Y	2681	2609	0			261

BOUCHER 2 WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		16029	-0-	16029	61587	12996	3	5	4	Y	2753	2679	0			202
							3028	9									
12	80933	X	19346	-0-	-61587	-0-	16460	3	66	4	Y	2564	2643	0			123
							2820	9									
01	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	12276	3	42	4	Y	2716	2766	0			73
							2988	9									
02	14952	X	13355	-0-	-1597	-0-	10291	3	92	4	Y	2702	2682	0			93
							2972	9									
03	19344	X	16166	-0-	-3178	-0-	12453	3	54	4	Y	3326	3309	0			110
							3659	9									
04	18720	X	18357	-0-	-363	-0-	13530	3	21	4	Y	4369	4406	0			73
							4806	9									

RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

RANGER WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		54589	-0-	54589	213426	49064	3	243	4	Y	4802	4775	0			124
							5282	9									
12	270171	X	56745	-0-	-213426	-0-	51425	3	20	4	Y	4818	4847	0			95
							5300	9									
01	53907	X	53907	-0-	-0-	-0-	48625	3	341	4	Y	4492	4522	0			65
							4941	9									
02	43419	X	43419	-0-	-0-	-0-	39112	3	11	4	Y	3905	3870	0			100
							4296	9									
03	45311	X	45311	-0-	-0-	-0-	40868	3	13	4	Y	4027	4051	0			76
							4430	9									
*04	40319	X	40319	-0-	-0-	-0-	36346	3	4	4	Y	3608	3603	0			81
							3969	9									

LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	4748	-0-	-6142	-0-	3793	3	955	9	N	868	678	0			590
12	11253	X	4970	-0-	-6283	-0-	4052	3	32	4	N	805	792	0			603
							886	9									
01	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	11397	3	3	4	N	1204	1073	0			734
							1324	9									
02	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	13337	3	3	4	N	1833	2178	0			389
							2016	9									
03	5146	X	4099	-0-	-1047	-0-	2953	3	23	4	N	1021	980	0			430
							1123	9									
*04	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	6286	3	5	4	N	822	857	0			395
							904	9									

RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		46423	-0-	46423	179170	41597	3	206	4	Y	4200	4177	0			131
							4620	9									
12	226096	X	46926	-0-	-179170	-0-	42322	3	16	4	Y	4171	4195	0			107
							4588	9									
01	44465	X	44465	-0-	-0-	-0-	39872	3	280	4	Y	3921	3947	0			81
							4313	9									
02	35985	X	35985	-0-	-0-	-0-	32211	3	10	4	Y	3422	3392	0			111
							3764	9									
03	38035	X	38035	-0-	-0-	-0-	34123	3	10	4	Y	3547	3568	0			90
							3902	9									
*04	33762	X	33762	-0-	-0-	-0-	30315	3	4	4	Y	3130	3125	0			95
							3443	9									

RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		44082	-0-	44082	176362	39150	3	194	4	Y	4307	4283	0			96
							4738	9									
12	222167	X	45805	-0-	-176362	-0-	41035	3	16	4	Y	4322	4348	0			70
							4754	9									
01	43506	X	43506	-0-	-0-	-0-	38801	3	272	4	Y	4030	4056	0			44
							4433	9									
02	34699	X	34699	-0-	-0-	-0-	30879	3	8	4	Y	3465	3434	0			75
							3812	9									
03	37226	X	37226	-0-	-0-	-0-	33206	3	10	4	Y	3645	3667	0			53
							4010	9									
*04	33042	X	33042	-0-	-0-	-0-	29500	3	4	4	Y	3216	3212	0			57
							3538	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RANGER WELL #: L 03H RRCID -> 284219 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956

11	DLQ G-10		15919	-0-	15919	65617	14024	3	69	4	Y	1660	1650	0		22
							1826	9								
12	82153	X	16536	-0-	-65617	-0-	14698	3	6	4	Y	1665	1675	0		12
							1832	9								
01	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	13898	3	97	4	Y	1552	1562	0		2
							1707	9								
02	15932	X	8654	-0-	-7278	-0-	7780	3	2	4	Y	793	786	0		9
							872	9								
03	17236	X	13920	-0-	-3316	-0-	12337	3	4	4	Y	1435	1444	0		-0-
							1579	9								
04	15990	X	12254	-0-	-3736	-0-	10866	3	1	4	Y	1261	1259	0		2
							1387	9								

RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RANGER WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754

11	DLQ G-10		8343	-0-	8343	39489	7200	3	36	4	Y	1006	1001	0		34
							1107	9								
12	46567	X	7078	-0-	-39489	-0-	6154	3	2	4	Y	838	843	0		29
							922	9								
01	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	4139	3	29	4	Y	871	876	0		24
							958	9								
02	9716	X	3805	-0-	-5911	-0-	2915	3	1	4	Y	808	801	0		31
							889	9								
03	10757	X	4010	-0-	-6747	-0-	3088	3	1	4	Y	837	842	0		26
							921	9								
04	8340	X	3437	-0-	-4903	-0-	2652	3	785	9	Y	714	713	0		27

RANGER WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: B301 H RRCID -> 284429 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		22698	-0-	22698	96051	20250	3	20	4	Y	2207	2213	0			51
							2428	9									
12	118809	X	22758	-0-	-96051	-0-	20097	3	70	4	Y	2355	2352	0			54
							2591	9									
01	22777	X	22777	-0-	-0-	-0-	20298	3	158	4	Y	2110	2107	0			57
							2321	9									
02	22232	X	19179	-0-	-3053	-0-	17412	3	162	4	Y	1459	1473	0			43
							1605	9									
03	24322	X	24322	-0-	-0-	-0-	22844	3	60	4	Y	1289	1301	0			31
							1418	9									
04	22710	X	19565	-0-	-3145	-0-	18346	3	18	4	Y	1092	1089	0			34
							1201	9									

JOLLY WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		18693	-0-	18693	77947	17163	3	2	4	Y	1389	1368	0			77
							1528	9									
12	96124	X	18177	-0-	-77947	-0-	16683	3	1494	9	Y	1358	1391	0			44
01	19505	X	19505	-0-	-0-	-0-	17873	3	12	4	Y	1473	1463	0			54
							1620	9									
02	19580	X	19580	-0-	-0-	-0-	18158	3	44	4	Y	1253	1268	0			39
							1378	9									
03	19437	X	15687	-0-	-3750	-0-	14291	3	1396	9	Y	1269	1264	0			44
04	18870	X	16501	-0-	-2369	-0-	15283	3	1218	9	Y	1107	1091	0			60

IRON CITY STATE WELL #: L 05H RRCID -> 284479 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		141786	-0-	141786	577269	136541	3	38	4	Y	4734	4734	0			416
							5207	9									
12	712906	X	135637	-0-	-577269	-0-	131342	3	105	4	Y	3809	4002	0			223
							4190	9									
01	114421	X	114421	-0-	-0-	-0-	109895	3	211	4	Y	3923	3914	0			232
							4315	9									
02	119699	X	119699	-0-	-0-	-0-	114836	3	176	4	Y	4261	4172	0			321
							4687	9									
03	127994	X	127994	-0-	-0-	-0-	123088	3	8	4	Y	4453	4481	0			293
							4898	9									
*04	125468	X	125468	-0-	-0-	-0-	121001	3	78	4	Y	3990	4000	0			283
							4389	9									

HARRISON STATE C20 WELL #: 1402H RRCID -> 284480 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		17652	-0-	17652	54026	14030	3	10	4	Y	3284	3265	0			187
							3612	9									
12	68367	X	14341	-0-	-54026	-0-	11139	3	92	4	Y	2827	2883	0			131
							3110	9									
01	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	4655	3	65	4	Y	1438	1414	0			155
							1582	9									
02	13888	X	10769	-0-	-3119	-0-	7618	3	449	4	Y	2456	2511	0			100
							2702	9									
03	15376	X	8150	-0-	-7226	-0-	5869	3	27	4	Y	2049	2020	0			129
							2254	9									
04	14880	X	7095	-0-	-7785	-0-	5260	3	9	4	Y	1660	1661	0			128
							1826	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 284481 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	7364	3	301	4	Y	2068	2063	0			64
							2275	9									
08	DLQ G-10		9570	-0-	9570	9570	7265	3	39	4	Y	2060	2066	0			58
							2266	9									
09	DLQ G-10		4276	-0-	4276	13846	2392	3	27	4	Y	1688	1699	0			47
							1857	9									
10	DLQ G-10		5886	-0-	5886	19732	4291	3	148	4	Y	1315	1333	0			29
							1447	9									
11	DLQ G-10		5091	-0-	5091	24823	3726	3	25	4	Y	1218	1219	0			28
							1340	9									
12	45825	X	21002	-0-	-24823	-0-	15863	3	247	4	Y	4447	4397	0			78
							4892	9									
01	23857	X	23857	-0-	-0-	-0-	18296	3	418	4	Y	4675	4672	0			81
							5143	9									
02	19452	X	19452	-0-	-0-	-0-	14549	3	479	4	Y	4022	4019	0			84
							4424	9									
03	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	13875	3	72	4	Y	3602	3620	0			66
							3962	9									
*04	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	13763	3	10	4	Y	3438	3437	0			67
							3782	9									

QUEEN CITY WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24060	X	17614	-0-	-6446	-0-	15999	3	83	4	N	1393	1338	0			275
							1532	9									
12	24862	X	18190	-0-	-6672	-0-	16484	3	90	4	N	1469	1453	0			291
							1616	9									
01	24862	X	17473	-0-	-7389	-0-	15015	3	816	4	N	1493	1468	0			316
							1642	9									
02	22456	X	13389	-0-	-9067	-0-	12061	3	1328	9	N	1207	1255	0			268
03	25768	X	25768	-0-	-0-	-0-	24052	3	1716	9	N	1560	1546	0			282
*04	27852	X	27852	-0-	-0-	-0-	26669	3	1183	9	N	1075	1097	0			260

THUNDER CANYON WELL #: 0204H RRCID -> 284494 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		82407	-0-	82407	331408	76578	3	5829	9	Y	5299	5139	0			449
12	415834	X	84426	-0-	-331408	-0-	78469	3	5957	9	Y	5415	5554	0			310
01	82344	X	82344	-0-	-0-	-0-	76252	3	243	4	Y	5317	5272	0			355
							5849	9									
02	65208	X	65208	-0-	-0-	-0-	60589	3	201	4	Y	4016	3976	0			395
							4418	9									
03	77157	X	77157	-0-	-0-	-0-	70963	3	416	4	Y	5253	5277	0			371
							5778	9									
*04	77435	X	77435	-0-	-0-	-0-	72005	3	323	4	Y	4643	4632	0			382
							5107	9									

GREAT DIVIDE WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15060	X	5426	-0-	-9634	-0-	4792	3	18	4	N	560	530	0			236
							616	9									
12	14074	X	11355	-0-	-2719	-0-	10493	3	862	9	N	784	763	0			257
01	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	12905	3	119	4	N	664	631	0			290
							730	9									
02	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	10869	3	162	4	N	719	791	0			218
							791	9									
03	11346	X	10919	-0-	-427	-0-	10130	3	45	4	N	676	397	0			497
							744	9									
04	13320	X	12864	-0-	-456	-0-	12318	3	20	4	N	478	531	0			444
							526	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RENEGADE WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22920	X	22425	-0-	-495	-0-	19871	3	78	4	N	2251	2242	0			310
							2476	9									
12	23744	X	23744	-0-	-0-	-0-	21261	3	77	4	N	2187	2235	0			262
							2406	9									
01	27993	X	22385	-0-	-5608	-0-	19988	3	103	4	N	2085	2061	0			286
							2294	9									
02	25284	X	20185	-0-	-5099	-0-	18028	3	92	4	N	1877	1934	0			229
							2065	9									
03	27993	X	21642	-0-	-6351	-0-	19181	3	19	4	N	2220	2179	0			270
							2442	9									
*04	26099	X	26099	-0-	-0-	-0-	23721	3	340	4	N	1853	1797	0			326
							2038	9									

STEAMWORKS WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		5846	-0-	5846	8101	4878	3	16	4	Y	865	864	0			107
							952	9									
12	19522	X	11421	-0-	-8101	-0-	10591	3	12	4	Y	744	783	0			68
							818	9									
01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	5615	3	9	4	Y	730	700	0			98
							803	9									
02	5460	X	3714	-0-	-1746	-0-	2895	3	31	4	Y	716	739	0			75
							788	9									
03	6045	X	2268	-0-	-3777	-0-	478	3	233	4	Y	1415	1329	0			161
							1557	9									
04	5850	X	1305	-0-	-4545	-0-	202	4	1103	9	Y	1003	1056	0			108

RENEGADE WELL #: 0302BH RRCID -> 284529 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17040	X	14202	-0-	-2838	-0-	12879	3	50	4	N	1157	1153	0			48
							1273	9									
12	17856	X	15304	-0-	-2552	-0-	13783	3	50	4	N	1337	1347	0			38
							1471	9									
01	17856	X	14133	-0-	-3723	-0-	12680	3	65	4	N	1262	1247	0			53
							1388	9									
02	16128	X	12963	-0-	-3165	-0-	11626	3	59	4	N	1162	1189	0			26
							1278	9									
03	15314	X	13606	-0-	-1708	-0-	12122	3	12	4	N	1338	1313	0			51
							1472	9									
04	14820	X	11385	-0-	-3435	-0-	9968	3	143	4	N	1158	1123	0			86
							1274	9									

HARPOON WELL #: L 05H RRCID -> 284530 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		30974	-0-	30974	106568	27706	3	31	4	Y	2943	2983	0			295
							3237	9									
12	135719	X	29151	-0-	-106568	-0-	25790	3	37	4	Y	3022	2999	0			318
							3324	9									
01	27001	X	27001	-0-	-0-	-0-	24225	3	305	4	Y	2246	2172	0			392
							2471	9									
02	30128	X	20853	-0-	-9275	-0-	18676	3	351	4	Y	1660	1810	0			242
							1826	9									
03	31992	X	27804	-0-	-4188	-0-	23841	3	853	4	Y	2827	2614	0			455
							3110	9									
04	30960	X	30126	-0-	-834	-0-	26668	3	837	4	Y	2383	2582	0			256
							2621	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

RENEGADE WELL #: U 03H RRCID -> 284547 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23910	X	19982	-0-	-3928	-0-	16654	3	65	4	N	2966	2955	0			197
							3263	9									
12	22050	X	22050	-0-	-0-	-0-	18603	3	67	4	N	3073	3129	0			141
							3380	9									
01	20736	X	20736	-0-	-0-	-0-	17444	3	90	4	N	2911	2878	0			174
							3202	9									
02	18648	X	18476	-0-	-172	-0-	15546	3	79	4	N	2592	2668	0			98
							2851	9									
03	22041	X	20110	-0-	-1931	-0-	16692	3	17	4	N	3092	3034	0			156
							3401	9									
04	21330	X	21155	-0-	-175	-0-	18077	3	259	4	N	2563	2486	0			233
							2819	9									

THUNDER CANYON WELL #: C107SL RRCID -> 284570 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLYING DOG WELL #: 1401BH RRCID -> 284571 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833

11	22170	X	21490	-0-	-680	-0-	18318	3	27	4	N	2859	2863	0			285
							3145	9									
12	22883	X	22883	-0-	-0-	-0-	19570	3	3313	9	N	3012	2936	0			361
01	22661	X	16909	-0-	-5752	-0-	12962	3	1372	4	N	2341	2120	0			582
							2575	9									
02	20468	X	13706	-0-	-6762	-0-	11599	3	178	4	N	1754	1989	0			347
							1929	9									
03	22878	X	13659	-0-	-9219	-0-	10537	3	867	4	N	2050	2039	0			358
							2255	9									
04	22140	X	20975	-0-	-1165	-0-	18332	3	13	4	N	2391	2385	0			364
							2630	9									

UINTA WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614

11	DLQ G-10		25060	-0-	25060	105985	22011	3	22	4	Y	2752	2726	0			121
							3027	9									
12	130810	X	24825	-0-	-105985	-0-	21582	3	88	4	Y	2868	2886	0			103
							3155	9									
01	24565	X	24565	-0-	-0-	-0-	21186	3	395	4	Y	2713	2688	0			128
							2984	9									
02	22108	X	22108	-0-	-0-	-0-	19023	3	458	4	Y	2388	2401	0			115
							2627	9									
03	23958	X	23958	-0-	-0-	-0-	20862	3	217	4	Y	2617	2607	0			125
							2879	9									
*04	22570	X	22570	-0-	-0-	-0-	19939	3	127	4	Y	2276	2295	0			106
							2504	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		27199	-0-	27199	97221	26589	3	10	4	Y	545	542	0			19
							600	9									
12	120008	X	22787	-0-	-97221	-0-	22256	3	3	4	Y	480	484	0			15
							528	9									
01	20093	X	20093	-0-	-0-	-0-	19548	3	4	4	Y	492	494	0			13
							541	9									
02	21868	X	15436	-0-	-6432	-0-	15003	3	3	4	Y	391	388	0			16
							430	9									
03	24211	X	16653	-0-	-7558	-0-	16275	3	1	4	Y	343	343	0			16
							377	9									
04	23430	X	16565	-0-	-6865	-0-	16156	3	409	9	Y	372	369	0			19

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: RRCID -> 284683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES 02 WELL #: 1404 RRCID -> 284703 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882

11	150	X	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					135
12	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					135
01	155	X	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					135
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					135
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					135
04	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	3			N	-0-					135

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
HARRISON STATE C20 WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3288	-0-	3288	9407	3032	3	2	4	Y	231	230	0			21
							254	9									
12	12420	X	3013	-0-	-9407	-0-	2744	3	23	4	Y	224	229	0			16
							246	9									
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	2873	3	40	4	Y	234	230	0			20
							257	9									
02	3080	X	1610	-0-	-1470	-0-	1342	3	79	4	Y	172	175	0			17
							189	9									
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	3558	3	17	4	Y	787	776	0			28
							866	9									
*04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	3412	3	6	4	Y	766	766	0			28
							843	9									

STEAMWORKS WELL #: 0304H RRCID -> 284719 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3686	-0-	3686	32307	1313	3	27	4	Y	2133	2067	0			263
							2346	9									
12	38310	X	6003	-0-	-32307	-0-	3079	3	22	4	Y	2638	2660	0			241
							2902	9									
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	1791	3	18	4	Y	2515	2418	0			338
							2767	9									
02	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	13316	3	60	4	Y	2345	2436	0			247
							2580	9									
03	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	10192	3	444	4	Y	1951	1976	0			222
							2146	9									
*04	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	13088	3	386	4	Y	2102	2098	0			226
							2312	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		43507	-0-	43507	172492	42091	3	15	4	Y	1274	1267	0			28
							1401	9									
12	214197	X	41705	-0-	-172492	-0-	40326	3	6	4	Y	1248	1258	0			18
							1373	9									
01	33576	X	33576	-0-	-0-	-0-	32007	3	7	4	Y	1420	1426	0			12
							1562	9									
02	26008	X	26008	-0-	-0-	-0-	24615	3	5	4	Y	1262	1254	0			20
							1388	9									
03	34313	X	34313	-0-	-0-	-0-	32816	3	1	4	Y	1360	1358	0			22
							1496	9									
*04	28173	X	28173	-0-	-0-	-0-	26866	3	1307	9	Y	1188	1181	0			29

SANDLOT STATE WELL #: L 02H RRCID -> 284869 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		18848	-0-	18848	73279	18009	3	7	4	Y	756	752	0			35
							832	9									
12	92313	X	19034	-0-	-73279	-0-	18265	3	3	4	Y	696	702	0			29
							766	9									
01	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-	18660	3	4	4	Y	620	622	0			27
							682	9									
02	18284	X	12924	-0-	-5360	-0-	12390	3	2	4	Y	484	481	0			30
							532	9									
03	19468	X	15998	-0-	-3470	-0-	15450	3	1	4	Y	497	496	0			31
							547	9									
04	18840	X	13919	-0-	-4921	-0-	13376	3	543	9	Y	494	491	0			34

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SMR WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39023	X	39023	-0-	-0-	-0-	34324	3	4699	9	N	4272	4280	0	107
12	38981	X	38981	-0-	-0-	-0-	34607	3	4374	9	N	3976	4005	0	78
01	36313	X	36313	-0-	-0-	-0-	32006	3	4307	9	N	3915	3930	0	63
02	38161	X	38161	-0-	-0-	-0-	34104	3	4057	9	N	3688	3649	0	102
03	34867	X	34867	-0-	-0-	-0-	31266	3	3601	9	N	3274	3292	0	84
*04	28170	X	28170	-0-	-0-	-0-	25121	3	3049	9	N	2772	2750	0	106

SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SMR WELL #: B108SL RRCID -> 284934 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11391 - 19804

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 05H RRCID -> 285155 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 21162

11	58781	X	58781	-0-	-0-	-0-	51033	3	47	4	N	7001	7014	0	230
							7701	9							
12	58313	X	58313	-0-	-0-	-0-	49663	3	510	4	N	7400	7453	0	177
							8140	9							
01	55428	X	55428	-0-	-0-	-0-	43947	3	3704	4	N	7070	7097	0	150
							7777	9							
02	52913	X	52913	-0-	-0-	-0-	45117	3	10	4	N	7078	7003	0	225
							7786	9							
03	52201	X	52201	-0-	-0-	-0-	44452	3	13	4	N	7033	7072	0	186
							7736	9							
*04	52588	X	52588	-0-	-0-	-0-	44436	3	6	4	N	7405	7347	0	244
							8146	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		49005	-0-	49005	191501	42948	3	16	4	Y	5492	5464	0			72
							6041	9									
12	237743	X	46242	-0-	-191501	-0-	40568	3	6	4	Y	5153	5194	0			31
							5668	9									
01	44859	X	44859	-0-	-0-	-0-	39136	3	8	4	Y	5195	5215	0			11
							5715	9									
02	39573	X	39573	-0-	-0-	-0-	35386	3	7	4	Y	3800	3775	0			36
							4180	9									
03	51740	X	51740	-0-	-0-	-0-	47309	3	2	4	Y	4026	4021	0			41
							4429	9									
*04	47629	X	47629	-0-	-0-	-0-	45592	3	2037	9	Y	1852	1840	0			53

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPOON WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201

11	DLQ G-10		3684	-0-	3684	20714	3424	3	17	4	Y	221	258	0			22
							243	9									
12	24350	X	3636	-0-	-20714	-0-	3429	3	18	4	Y	172	176	0			18
							189	9									
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2021	3	176	4	Y	463	400	0			81
							509	9									
02	5320	X	2405	-0-	-2915	-0-	1885	3	239	4	Y	255	299	0			37
							281	9									
03	5766	X	4298	-0-	-1468	-0-	3401	3	497	4	Y	364	342	0			59
							400	9									
*04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	3790	3	493	4	Y	551	551	0			59
							606	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 285370 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225

11	50079	X	50079	-0-	-0-	-0-	42323	3	39	4	N	7015	7029	0			233
							7717	9									
12	46598	X	46598	-0-	-0-	-0-	38714	3	398	4	N	6805	6854	0			184
							7486	9									
01	43167	X	43167	-0-	-0-	-0-	33234	3	2801	4	N	6484	6508	0			160
							7132	9									
02	38933	X	38933	-0-	-0-	-0-	32269	3	7	4	N	6052	5988	0			224
							6657	9									
03	45341	X	45341	-0-	-0-	-0-	38458	3	11	4	N	6247	6281	0			190
							6872	9									
*04	40574	X	40574	-0-	-0-	-0-	34234	3	4	4	N	5760	5716	0			234
							6336	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140

11	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B106SL RRCID -> 285432 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11357 - 21255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049

11	DLQ G-10		50486	-0-	50486	186484	48422	3	18	4	Y	1860	1851	0			56
							2046	9									
12	234131	X	47647	-0-	-186484	-0-	45934	3	7	4	Y	1551	1563	0			44
							1706	9									
01	42653	X	42653	-0-	-0-	-0-	40826	3	8	4	Y	1654	1661	0			37
							1819	9									
02	33800	X	33800	-0-	-0-	-0-	32257	3	6	4	Y	1397	1388	0			46
							1537	9									
03	40061	X	40061	-0-	-0-	-0-	38104	3	1	4	Y	1778	1775	0			49
							1956	9									
*04	43044	X	43044	-0-	-0-	-0-	40947	3	2097	9	Y	1906	1895	0			60

SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490

11	DLQ G-10		22348	-0-	22348	90002	18755	3	259	4	Y	3031	3006	0			160
							3334	9									
12	117035	X	27033	-0-	-90002	-0-	23484	3	170	4	Y	3072	3094	0			138
							3379	9									
01	24841	X	24841	-0-	-0-	-0-	21424	3	171	4	Y	2951	2989	0			100
							3246	9									
02	22344	X	21695	-0-	-649	-0-	18473	3	345	4	Y	2615	2565	0			150
							2877	9									
03	27032	X	23622	-0-	-3410	-0-	19882	3	383	4	Y	3052	3039	0			163
							3357	9									
04	26160	X	23584	-0-	-2576	-0-	20117	3	18	4	Y	3135	3092	0			206
							3449	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	64537	X	64537	-0-	-0-	-0-	55777	3	2282	4	Y	5889	5866	0	183
							6478	9							
08	DLQ G-10		61997	-0-	61997	61997	55154	3	297	4	Y	5951	5967	0	167
							6546	9							
09	DLQ G-10		64584	-0-	64584	126581	57715	3	648	4	Y	5655	5663	0	159
							6221	9							
10	DLQ G-10		60323	-0-	60323	186904	52184	3	1803	4	Y	5760	5791	0	128
							6336	9							
11	DLQ G-10		55439	-0-	55439	242343	49120	3	324	4	Y	5450	5453	0	125
							5995	9							
12	301104	X	58761	-0-	-242343	-0-	51818	3	809	4	Y	5576	5604	0	97
							6134	9							
01	60472	X	60472	-0-	-0-	-0-	53238	3	1217	4	Y	5470	5472	0	95
							6017	9							
02	50165	X	50165	-0-	-0-	-0-	43453	3	1431	4	Y	4801	4796	0	100
							5281	9							
03	57904	X	57904	-0-	-0-	-0-	51939	3	270	4	Y	5177	5182	0	95
							5695	9							
*04	53012	X	53012	-0-	-0-	-0-	47544	3	34	4	Y	4940	4939	0	96
							5434	9							

SANDLOT STATE WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054

11	DLQ G-10		46270	-0-	46270	178588	44582	3	17	4	Y	1519	1511	0	32
							1671	9							
12	224359	X	45771	-0-	-178588	-0-	42951	3	7	4	Y	2557	2574	0	15
							2813	9							
01	37768	X	37768	-0-	-0-	-0-	35701	3	7	4	Y	1873	1876	0	12
							2060	9							
02	32186	X	32186	-0-	-0-	-0-	29717	3	6	4	Y	2239	2225	0	26
							2463	9							
03	45543	X	45543	-0-	-0-	-0-	42912	3	2	4	Y	2390	2387	0	29
							2629	9							
*04	39169	X	39169	-0-	-0-	-0-	35221	3	3948	9	Y	3589	3566	0	52

SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: C207SL RRCID -> 285843 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11709 - 21112

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANDLOT STATE WELL #: B105SL RRCID -> 285869 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11150 - 17431

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SANDLOT STATE WELL #: L 06H RRCID -> 285898 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.11055 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		30349	-0-	30349	101838	29437	3	11	4	Y	819	815	0			31
							901	9									
12	130613	X	28775	-0-	-101838	-0-	27896	3	4	4	Y	795	802	0			24
							875	9									
01	23478	X	23478	-0-	-0-	-0-	22551	3	5	4	Y	838	841	0			21
							922	9									
02	26572	X	20372	-0-	-6200	-0-	19541	3	4	4	Y	752	747	0			26
							827	9									
03	29419	X	26693	-0-	-2726	-0-	25701	3	1	4	Y	901	900	0			27
							991	9									
04	28470	X	22866	-0-	-5604	-0-	22095	3	771	9	Y	701	696	0			32

SANDLOT STATE WELL #: L 10H RRCID -> 286196 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10945 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		21886	-0-	21886	96368	19836	3	7	4	Y	1857	1848	0			35
							2043	9									
12	113799	X	17431	-0-	-96368	-0-	15828	3	2	4	Y	1455	1466	0			24
							1601	9									
01	22726	X	22726	-0-	-0-	-0-	20932	3	4	4	Y	1627	1634	0			17
							1790	9									
02	23688	X	18562	-0-	-5126	-0-	16328	3	3	4	Y	2028	2018	0			27
							2231	9									
03	24128	X	24128	-0-	-0-	-0-	21662	3	1	4	Y	2241	2239	0			29
							2465	9									
04	21990	X	20727	-0-	-1263	-0-	18782	3	1945	9	Y	1768	1757	0			40

SANDLOT STATE WELL #: L 08H RRCID -> 286500 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10963 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		18018	-0-	18018	86648	16061	3	6	4	Y	1774	1765	0			29
							1951	9									
12	104233	X	17585	-0-	-86648	-0-	15586	3	2	4	Y	1815	1829	0			15
							1997	9									
01	18765	X	18765	-0-	-0-	-0-	16948	3	3	4	Y	1649	1656	0			8
							1814	9									
02	21784	X	14711	-0-	-7073	-0-	12855	3	2	4	Y	1685	1675	0			18
							1854	9									
03	19840	X	19104	-0-	-736	-0-	17055	3	1	4	Y	1862	1859	0			21
							2048	9									
04	18150	X	17042	-0-	-1108	-0-	15422	3	1620	9	Y	1473	1464	0			30

UB WELL #: C108H RRCID -> 286501 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11451 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		36763	-0-	36763	182330	35159	3	134	4	Y	1336	1288	0			59
							1470	9									
12	228238	X	45908	-0-	-182330	-0-	43814	3	514	4	Y	1436	1443	0			52
							1580	9									
01	44773	X	44773	-0-	-0-	-0-	40965	3	2390	4	Y	1289	1280	0			61
							1418	9									
02	64736	X	40517	-0-	-24219	-0-	36454	3	2713	4	Y	1227	1229	0			59
							1350	9									
03	45911	X	23430	-0-	-22481	-0-	21003	3	1184	4	Y	1130	1135	0			54
							1243	9									
04	44430	X	40522	-0-	-3908	-0-	38271	3	764	4	Y	1352	1343	0			63
							1487	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
IRON CITY STATE WELL #: C105SL RRCID -> 286502 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10907 - 18668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHORT YUENGLING WELL #: B101H RRCID -> 286503 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10835 - 15939

11	DLQ G-10		43975	-0-	43975	196848	40195	3	3	4	Y	3434	3428	0			189
							3777	9									
12	242156	X	45308	-0-	-196848	-0-	41380	3	1	4	Y	3570	3645	0			114
							3927	9									
01	42289	X	42289	-0-	-0-	-0-	38474	3	17	4	Y	3453	3440	0			127
							3798	9									
02	52192	X	36588	-0-	-15604	-0-	33069	3	57	4	Y	3147	3176	0			98
							3462	9									
03	46996	X	39943	-0-	-7053	-0-	36316	3	3627	9	Y	3297	3282	0			113
04	43980	X	40800	-0-	-3180	-0-	37295	3	3505	9	Y	3186	3127	0			172

SANDLOT STATE WELL #: L 12H RRCID -> 286504 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10866 - 16981

11	DLQ G-10		30312	-0-	30312	107010	29562	3	11	4	Y	672	668	0			34
							739	9									
12	137469	X	30459	-0-	-107010	-0-	29589	3	5	4	Y	786	793	0			27
							865	9									
01	29612	X	29612	-0-	-0-	-0-	28781	3	6	4	Y	750	753	0			24
							825	9									
02	28280	X	24137	-0-	-4143	-0-	23489	3	4	4	Y	585	580	0			29
							644	9									
03	31310	X	27504	-0-	-3806	-0-	26912	3	1	4	Y	537	537	0			29
							591	9									
04	30300	X	24789	-0-	-5511	-0-	24165	3	624	9	Y	567	563	0			33

SANDLOT STATE WELL #: U 11H RRCID -> 286505 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10728 - 16866

11	DLQ G-10		57273	-0-	57273	225228	55502	3	21	4	Y	1591	1583	0			51
							1750	9									
12	281009	X	55781	-0-	-225228	-0-	54149	3	8	4	Y	1476	1487	0			40
							1624	9									
01	56530	X	56530	-0-	-0-	-0-	54706	3	11	4	Y	1648	1656	0			32
							1813	9									
02	47789	X	47789	-0-	-0-	-0-	46230	3	9	4	Y	1409	1399	0			42
							1550	9									
03	59169	X	59169	-0-	-0-	-0-	57835	3	2	4	Y	1211	1209	0			44
							1332	9									
*04	48399	X	48399	-0-	-0-	-0-	47069	3	1330	9	Y	1209	1202	0			51

BOUCHER 2 WELL #: C102H RRCID -> 286506 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11480 - 19114

11	DLQ G-10		79525	-0-	79525	304796	75551	3	41	4	Y	3575	3555	0			263
							3933	9									
12	382934	X	78138	-0-	-304796	-0-	73548	3	549	4	Y	3674	3761	0			176
							4041	9									
01	72785	X	72785	-0-	-0-	-0-	68883	3	346	4	Y	3233	3322	0			87
							3556	9									
02	88396	X	66406	-0-	-21990	-0-	62719	3	747	4	Y	2673	2668	0			92
							2940	9									
03	97867	X	75812	-0-	-22055	-0-	71932	3	449	4	Y	3119	3108	0			103
							3431	9									
04	79530	X	73436	-0-	-6094	-0-	71511	3	177	4	Y	1589	1665	0			27
							1748	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: B111SL RRCID -> 286509 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 09H RRCID -> 286543 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10863 - 16747

11	DLQ G-10		30038	-0-	30038	161051	27809	3	10	4	Y	2017	2007	0			68
							2219	9									
12	189054	X	28003	-0-	-161051	-0-	26059	3	4	4	Y	1764	1778	0			54
							1940	9									
01	45874	X	45874	-0-	-0-	-0-	44209	3	9	4	Y	1505	1512	0			47
							1656	9									
02	39550	X	39550	-0-	-0-	-0-	38579	3	7	4	Y	876	869	0			54
							964	9									
03	51290	X	51290	-0-	-0-	-0-	50179	3	2	4	Y	1008	1007	0			55
							1109	9									
*04	41627	X	41627	-0-	-0-	-0-	40402	3	1225	9	Y	1114	1107	0			62

EAST CAPOTE WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971

11	DLQ G-10		10532	-0-	10532	40270	9395	3	1137	9	Y	1034	1034	0			54
12	47786	X	7516	-0-	-40270	-0-	6724	3	792	9	Y	720	716	0			58
01	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	6315	3	691	9	Y	628	628	0			58
02	9828	X	4755	-0-	-5073	-0-	4269	3	486	9	Y	442	445	0			55
03	10881	X	7336	-0-	-3545	-0-	6643	3	693	9	Y	630	630	0			55
04	10530	X	5757	-0-	-4773	-0-	5218	3	539	9	Y	490	501	0			44

SANDLOT STATE WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST CAPOTE WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980

11	DLQ G-10		20360	-0-	20360	70885	16889	3	3471	9	Y	3155	3156	0			166
12	90008	X	19123	-0-	-70885	-0-	15900	3	3223	9	Y	2930	2861	0			235
01	19880	X	19880	-0-	-0-	-0-	16725	3	3155	9	Y	2868	2838	0			265
02	18228	X	15016	-0-	-3212	-0-	12610	3	2406	9	Y	2187	2180	0			272
03	23678	X	23678	-0-	-0-	-0-	20084	3	3594	9	Y	3267	3253	0			286
*04	25181	X	25181	-0-	-0-	-0-	21756	3	3425	9	Y	3114	3122	0			278

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19629	X	19629	-0-	-0-	-0-	15311	3	65	4	N	3866	3999	0			161
							4253	9									
12	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	15151	3	3121	9	N	2837	2923	0			75
01	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	10471	3	19	4	N	2134	2160	0			49
							2347	9									
02	20148	X	20148	-0-	-0-	-0-	17112	3	3036	9	N	2760	2733	0			76
03	19898	X	19898	-0-	-0-	-0-	16890	3	87	4	N	2655	2660	0			71
							2921	9									
*04	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	12377	3	9	4	N	2051	2047	0			75
							2256	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11 DLQ G-10	140469		-0-	140469	514775	137578	3	51	4	Y	2582	2569	0			78	
							2840	9									
12	639287	X	124512	-0-	-514775	-0-	121272	3	19	4	Y	2928	2951	0			55
							3221	9									
01	105878	X	105878	-0-	-0-	-0-	103677	3	21	4	Y	1982	1991	0			46
							2180	9									
02	92268	X	92268	-0-	-0-	-0-	90159	3	17	4	Y	1902	1889	0			59
							2092	9									
03	117558	X	117558	-0-	-0-	-0-	115234	3	5	4	Y	2108	2105	0			62
							2319	9									
*04	97953	X	97953	-0-	-0-	-0-	95113	3	2840	9	Y	2582	2566	0			78

SANDLOT STATE WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 13H RRCID -> 288010 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11 DLQ G-10	80418		-0-	80418	336765	77456	3	28	4	Y	2667	2654	0			51	
							2934	9									
12	417168	X	80403	-0-	-336765	-0-	77456	3	12	4	Y	2668	2689	0			30
							2935	9									
01	95466	X	95466	-0-	-0-	-0-	91939	3	19	4	Y	3189	3201	0			18
							3508	9									
02	94448	X	94448	-0-	-0-	-0-	91575	3	17	4	Y	2596	2579	0			35
							2856	9									
03	86727	X	86727	-0-	-0-	-0-	83890	3	4	4	Y	2575	2571	0			39
							2833	9									
*04	67358	X	67358	-0-	-0-	-0-	64382	3	2976	9	Y	2705	2688	0			56

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 14H RRCID -> 288283 COMPL. DATE 12/02/2019 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10992 - 20373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35640	X	33279	-0-	-2361	-0-	27501	3	105	4	Y	5157	5081	0			205
							5673	9									
12	36456	X	33083	-0-	-3373	-0-	27655	3	78	4	Y	4864	4900	0			169
							5350	9									
01	35247	X	31624	-0-	-3623	-0-	26520	3	5104	9	Y	4640	4641	0			168
02 DLQ G-10			29038	-0-	29038	29038	24412	3	4626	9	Y	4205	4195	0			178
03 DLQ G-10			31831	-0-	31831	60869	26846	3	4985	9	Y	4532	4518	0			192
04 DLQ G-10			31739	-0-	31739	92608	27022	3	4717	9	Y	4288	4214	0			266

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288552 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16800	X	14566	-0-	-2234	-0-	12236	3	47	4	Y	2075	2043	0			83
							2283	9									
12	16895	X	14873	-0-	-2022	-0-	12573	3	35	4	Y	2059	2071	0			71
							2265	9									
01	15872	X	13743	-0-	-2129	-0-	11545	3	2198	9	Y	1998	1997	0			72
02	DLQ G-10		12713	-0-	12713	12713	10700	3	2013	9	Y	1830	1825	0			77
03	DLQ G-10		13799	-0-	13799	26512	11677	3	2122	9	Y	1929	1924	0			82
04	DLQ G-10		13268	-0-	13268	39780	11331	3	1937	9	Y	1761	1734	0			109

SANDLOT STATE WELL #: C115SL RRCID -> 288633 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288664 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11269 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32400	X	26844	-0-	-5556	-0-	22515	3	86	4	Y	3857	3800	0			154
							4243	9									
12	32457	X	28113	-0-	-4344	-0-	23891	3	67	4	Y	3777	3800	0			131
							4155	9									
01	30101	X	26006	-0-	-4095	-0-	22276	3	3730	9	Y	3391	3399	0			123
02	DLQ G-10		23179	-0-	23179	23179	19829	3	3350	9	Y	3045	3039	0			129
03	DLQ G-10		24883	-0-	24883	48062	21119	3	3764	9	Y	3422	3406	0			145
04	DLQ G-10		23674	-0-	23674	71736	20147	3	3527	9	Y	3206	3152	0			199

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288680 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26430	X	23730	-0-	-2700	-0-	18923	3	4807	9	Y	4370	4372	0			97
12	27311	X	23318	-0-	-3993	-0-	18566	3	10	4	Y	4311	4252	0			156
							4742	9									
01	27311	X	23946	-0-	-3365	-0-	19300	3	59	4	Y	4170	4211	0			115
							4587	9									
02	DLQ G-10		17591	-0-	17591	17591	13107	3	580	4	Y	3549	3538	0			126
							3904	9									
03	DLQ G-10		17311	-0-	17311	34902	12899	3	4412	9	Y	4011	4037	0			100
04	DLQ G-10		13297	-0-	13297	48199	9272	3	95	4	Y	3573	3564	0			109
							3930	9									

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289056 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27180	X	24436	-0-	-2744	-0-	20602	3	3834	9	Y	3485	3489	0			77
12	28086	X	24925	-0-	-3161	-0-	21241	3	11	4	Y	3339	3295	0			121
							3673	9									
01	28086	X	24445	-0-	-3641	-0-	20674	3	63	4	Y	3371	3399	0			93
							3708	9									
02	DLQ G-10		22142	-0-	22142	22142	18190	3	806	4	Y	2860	2851	0			102
							3146	9									
03	DLQ G-10		23506	-0-	23506	45648	20100	3	3406	9	Y	3096	3121	0			77
04	DLQ G-10		22086	-0-	22086	67734	18886	3	194	4	Y	2733	2726	0			84
							3006	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289057 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11296 - 21225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39780	X	34315	-0-	-5465	-0-	29830	3	4485	9	Y	4077	4083	0			90
12	40703	X	34919	-0-	-5784	-0-	30451	3	16	4	Y	4047	3991	0			146
							4452	9									
01	39928	X	31965	-0-	-7963	-0-	27185	3	83	4	Y	4270	4298	0			118
							4697	9									
02	DLQ G-10		28252	-0-	28252	28252	23147	3	1025	4	Y	3709	3695	0			132
							4080	9									
03	DLQ G-10		33231	-0-	33231	61483	28868	3	4363	9	Y	3966	3999	0			99
04	DLQ G-10		32444	-0-	32444	93927	28303	3	291	4	Y	3500	3492	0			107
							3850	9									

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 289239 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10984 - 19608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40800	X	27584	-0-	-13216	-0-	22856	3	97	4	N	4210	4198	0			176
							4631	9									
12	40641	X	28394	-0-	-12247	-0-	23773	3	4621	9	N	4201	4266	0			111
01	38378	X	27165	-0-	-11213	-0-	22722	3	41	4	N	4002	4021	0			92
							4402	9									
02	30324	X	23968	-0-	-6356	-0-	20203	3	3765	9	N	3423	3421	0			94
03	31279	X	22279	-0-	-9000	-0-	18710	3	96	4	N	3157	3166	0			85
							3473	9									
*04	27647	X	27647	-0-	-0-	-0-	23227	3	18	4	N	4002	3941	0			146
							4402	9									

ARMSTRONG 16 WELL #: 1 RRCID -> 289347 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9514 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	4941	3	36	4	N	147	184	1			250
							162	9									
12	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	3777	3	733	4	N	132	184	1			198
							145	9									
01	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	4537	3	918	4	N	214	186	1			226
							235	9									
02	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5358	3	369	9	N	335	187	1			374
03	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	3448	3	392	4	N	235	363	1			246
							259	9									
*04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	4828	3	223	9	N	203	181	1			268

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289375 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11876 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73671	X	73671	-0-	-0-	-0-	64478	3	273	4	N	8109	8093	0			339
							8920	9									
12	76712	X	76712	-0-	-0-	-0-	67790	3	8922	9	N	8111	8236	0			214
01	72823	X	72823	-0-	-0-	-0-	63940	3	116	4	N	7970	8002	0			182
							8767	9									
02	65836	X	65836	-0-	-0-	-0-	57940	3	7896	9	N	7178	7163	0			197
03	70298	X	70298	-0-	-0-	-0-	61702	3	316	4	N	7527	7522	0			202
							8280	9									
*04	60819	X	60819	-0-	-0-	-0-	53511	3	41	4	N	6606	6568	0			240
							7267	9									

PYTHIAN WELL #: 2 RRCID -> 289384 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9744 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					32
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	74	74	1			32
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					32
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					32
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					32
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					32

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

NEWBURY WELL #: 1 RRCID -> 289404 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10208 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEWBURY WELL #: 2 RRCID -> 289407 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10220 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYTHIAN WELL #: 1 RRCID -> 289408 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9834 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	35	1			15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289437 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10703 - 20609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75227	X	75227	-0-	-0-	-0-	61126	3	231	4	N	12609	12738	0			149
							13870	9									
12	78271	X	78271	-0-	-0-	-0-	64174	3	14097	9	N	12815	12769	0			195
01	77036	X	77036	-0-	-0-	-0-	62673	3	161	4	N	12911	12864	0			242
							14202	9									
02	69358	X	69358	-0-	-0-	-0-	56495	3	203	4	N	11509	11455	0			296
							12660	9									
03	76013	X	76013	-0-	-0-	-0-	61785	3	394	4	N	12576	12705	0			167
							13834	9									
*04	72189	X	72189	-0-	-0-	-0-	59098	3	108	4	N	11803	11777	0			193
							12983	9									

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 289544 COMPL. DATE 04/14/2020 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 20652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58329	X	58329	-0-	-0-	-0-	47560	3	179	4	N	9627	9731	0			114
							10590	9									
12	60365	X	60365	-0-	-0-	-0-	49942	3	10423	9	N	9475	9445	0			144
01	57897	X	57897	-0-	-0-	-0-	47757	3	124	4	N	9105	9078	0			171
							10016	9									
02	52801	X	52801	-0-	-0-	-0-	43614	3	157	4	N	8209	8169	0			211
							9030	9									
03	55697	X	55697	-0-	-0-	-0-	45833	3	292	4	N	8702	8797	0			116
							9572	9									
*04	51485	X	51485	-0-	-0-	-0-	43751	3	80	4	N	6958	6960	0			114
							7654	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

ARMSTRONG 14 WELL #: 3 RRCID -> 289550 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	191	1			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MEEKER UNIT 05 WELL #: 13 RRCID -> 289551 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWBURY WELL #: 3 RRCID -> 289552 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 11764 PERF.10084 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289555 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOUCHER 2 WELL #: 2 RRCID -> 289622 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11551 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

MEEKER 18 WELL #: 2 RRCID -> 289761 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 289763 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6380	-0-	-880	-0-	4092	3	2288	9	N	2080	2103	0			220
12	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	7735	3	2331	9	N	2119	2092	0			247
01	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	7438	3	2052	9	N	1865	1923	0			189
02	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	6649	3	1714	9	N	1558	1603	0			144
03	10075	X	8280	-0-	-1795	-0-	6379	3	1901	9	N	1728	1602	0			270
04	9750	X	6498	-0-	-3252	-0-	5252	3	1246	9	N	1133	1179	0			224

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
UINTA WELL #: 0204H RRCID -> 289766 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		14106	-0-	14106	58824	11858	3	15	4	Y	2030	2013	0			90
							2233	9									
12	73680	X	14856	-0-	-58824	-0-	12408	3	62	4	Y	2169	2181	0			78
							2386	9									
01	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	12273	3	277	4	Y	2074	2054	0			98
							2281	9									
02	13664	X	12076	-0-	-1588	-0-	9796	3	316	4	Y	1785	1797	0			86
							1964	9									
03	14849	X	11020	-0-	-3829	-0-	8660	3	148	4	Y	2011	2001	0			96
							2212	9									
04	14370	X	12231	-0-	-2139	-0-	10824	3	89	4	Y	1198	1238	0			56
							1318	9									

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: 2101H RRCID -> 289768 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580

11	15570	X	13929	-0-	-1641	-0-	10577	3	3352	9	N	3047	3052	0			323
12	15717	X	11565	-0-	-4152	-0-	7926	3	3639	9	N	3308	3246	0			385
01	15717	X	10507	-0-	-5210	-0-	7355	3	3152	9	N	2865	2960	0			290
02	12992	X	7974	-0-	-5018	-0-	5193	3	2781	9	N	2528	2584	0			234
03	14384	X	5644	-0-	-8740	-0-	3743	3	1901	9	N	1728	1692	0			270
04	13920	X	2723	-0-	-11197	-0-	1974	3	749	9	N	681	816	0			135

JAMES 02 WELL #: 1401H RRCID -> 289769 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707

11	2730	X	1771	-0-	-959	-0-	771	3	516	4	N	440	379	1			201
							484	9									
12	2821	X	1946	-0-	-875	-0-	1252	3	173	4	N	474	504	1			171
							521	9									
01	2604	X	1862	-0-	-742	-0-	931	3	393	4	N	489	383	1			277
							538	9									
02	1904	X	1571	-0-	-333	-0-	783	3	287	4	N	455	494	1			238
							501	9									
03	2108	X	1962	-0-	-146	-0-	1236	3	202	4	N	476	563	1			151
							524	9									
04	1890	X	1867	-0-	-23	-0-	1429	3	438	9	N	398	369	1			180

BOUCHER 2 WELL #: 1 RRCID -> 289771 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11629 PERF.10373 - 11138

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401H RRCID -> 289772 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11718 - 16629

11	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	4418	3	3	4	N	1158	1151	0			71
							1274	9									
12	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	3999	3	33	4	N	1124	1147	0			48
							1236	9									
01	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	4153	3	58	4	N	1162	1142	0			68
							1278	9									
02	5320	X	4071	-0-	-1249	-0-	3068	3	181	4	N	747	764	0			51
							822	9									
03	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	10674	3	50	4	N	1969	1940	0			80
							2166	9									
*04	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	10235	3	17	4	N	1915	1916	0			79
							2107	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

MEEKER 18 WELL #: 6 RRCID -> 289786 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9607 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG 14 WELL #: 1 RRCID -> 289984 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11381 PERF. 8860 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPLETON WEST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290161 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 10618 - 19172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	119490	X	100161	-0-	-19329	-0-	78361 21777	3 9	23	4	N	19797	19730	0			88
12	189100	X	94659	-0-	-94441	-0-	74691 19709	3 9	259	4	N	17917	17952	0	1	8	52
01	189100	X	87702	-0-	-101398	-0-	69672 18026	3 9	4	4	N	16387	16368	0			71
02	143052	X	73788	-0-	-69264	-0-	59089	3	14699	9	N	13363	13336	0			98
03	137609	X	80312	-0-	-57297	-0-	65175	3	15137	9	N	13761	13774	0			85
04	100170	X	72697	-0-	-27473	-0-	59302	3	13395	9	N	12177	12227	0			35

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 290192 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 10941 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPPLETON EAST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290218 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 10894 - 20523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111240	X	110652	-0-	-588	-0-	84098 26530	3 9	24	4	N	24118	24033	0			107
12	192324	X	102093	-0-	-90231	-0-	78237 23585	3 9	271	4	N	21441	21486	0			62
01	192324	X	94877	-0-	-97447	-0-	73176 21696	3 9	5	4	N	19724	19701	0			85
02	139776	X	83056	-0-	-56720	-0-	64966	3	18090	9	N	16445	16410	0			120
03	133951	X	93097	-0-	-40854	-0-	74267	3	18830	9	N	17118	17132	0			106
04	110640	X	87385	-0-	-23255	-0-	70511	3	16874	9	N	15340	15402	0			44

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

CAPPLETON WEST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	119280	X	105482	-0-	-13798	-0-	82933	3	24	4	N	20477	20406	0			91
							22525	9									
12	123256	X	99238	-0-	-24018	-0-	78354	3	272	4	N	18738	18775	0			54
							20612	9									
01	123256	X	98707	-0-	-24549	-0-	80090	3	5	4	N	16920	16901	0			73
							18612	9									
02	111328	X	86411	-0-	-24917	-0-	71132	3	15279	9	N	13890	13862	0			101
03	123256	X	86123	-0-	-37133	-0-	70887	3	15236	9	N	13851	13866	0			86
04	105480	X	80927	-0-	-24553	-0-	66957	3	13970	9	N	12700	12750	0			36

CAPPLETON WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11208 - 20670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	188250	X	170623	-0-	-17627	-0-	148312	3	43	4	N	20244	20173	0			90
							22268	9									
12	194525	X	176849	-0-	-17676	-0-	155022	3	538	4	N	19354	19388	0			56
							21289	9									
01	194525	X	169572	-0-	-24953	-0-	147879	3	9	4	N	19713	19684	0			85
							21684	9									
02	175700	X	145363	-0-	-30337	-0-	127283	3	18080	9	N	16436	16401	0			120
03	194029	X	158772	-0-	-35257	-0-	141218	3	17554	9	N	15958	15979	0			99
04	171150	X	142766	-0-	-28384	-0-	128624	3	14142	9	N	12856	12918	0			37

CAPPLETON EAST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290238 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10842 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107550	X	96375	-0-	-11175	-0-	76917	3	22	4	N	17669	17608	0			78
							19436	9									
12	111135	X	92143	-0-	-18992	-0-	74611	3	259	4	N	15703	15736	0			45
							17273	9									
01	111135	X	84032	-0-	-27103	-0-	69595	3	4	4	N	13121	13109	0			57
							14433	9									
02	100380	X	74062	-0-	-26318	-0-	60701	3	13361	9	N	12146	12114	0			89
03	111135	X	79771	-0-	-31364	-0-	66191	3	13580	9	N	12345	12357	0			77
04	96390	X	74575	-0-	-21815	-0-	62288	3	12287	9	N	11170	11215	0			32

CAPPLETON EAST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290273 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10809 - 20416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107490	X	107372	-0-	-118	-0-	83006	3	24	4	N	22129	22051	0			98
							24342	9									
12	111073	X	97549	-0-	-13524	-0-	75865	3	263	4	N	19474	19516	0			56
							21421	9									
01	111073	X	87803	-0-	-23270	-0-	68828	3	4	4	N	17246	17227	0			75
							18971	9									
02	100324	X	61654	-0-	-38670	-0-	48579	3	13075	9	N	11886	11874	0			87
03	111073	X	64306	-0-	-46767	-0-	51191	3	13115	9	N	11923	11936	0			74
04	107370	X	46608	-0-	-60762	-0-	37087	3	9521	9	N	8655	8704	0			25

CAPPLETON EAST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290353 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11282 - 20885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	193530	X	158292	-0-	-35238	-0-	135528	3	39	4	N	20659	20579	0			92
							22725	9									
12	199981	X	160892	-0-	-39089	-0-	137787	3	478	4	N	20570	20603	0			59
							22627	9									
01	199981	X	156720	-0-	-43261	-0-	134940	3	8	4	N	19793	19766	0			86
							21772	9									
02	180628	X	135072	-0-	-45556	-0-	116771	3	18301	9	N	16637	16602	0			121
03	163556	X	148322	-0-	-15234	-0-	129550	3	18772	9	N	17065	17080	0			106
04	158280	X	135050	-0-	-23230	-0-	119829	3	15221	9	N	13837	13904	0			39

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 1H RRCID -> 287142 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11893 - 21310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41100	X	36479	-0-	-4621	-0-	1566	1	31913	2	N	2725	2698	1	150	8	566
							2	4	2998	9							
12	42470	X	37702	-0-	-4768	-0-	1674	1	32251	2	N	3434	3347	1	117	8	536
							3777	9									
01	40889	X	31152	-0-	-9737	-0-	1548	1	26571	2	N	2757	2615	1	153	8	525
							3033	9									
02	35308	X	18865	-0-	-16443	-0-	1188	1	15802	2	N	1703	1662	1	2	8	564
							2	4	1873	9							
03	39091	X	31676	-0-	-7415	-0-	1674	1	26484	2	N	3104	3104	1	6	8	558
							104	4	3414	9							
04	36480	X	29358	-0-	-7122	-0-	1620	1	24507	2	N	2830	2688	1			700
							118	4	3113	9							

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 1H RRCID -> 287184 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.12104 - 22029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67376	X	67376	-0-	-0-	-0-	1248	1	60816	2	N	4829	5038	1			480
							5312	9									
12	54321	X	54321	-0-	-0-	-0-	1133	1	48403	2	N	4350	4023	1	15	8	792
							4785	9									
01	36702	X	36702	-0-	-0-	-0-	681	1	32732	2	N	2990	2903	1	6	8	873
							3289	9									
02	39982	X	39982	-0-	-0-	-0-	733	1	35869	2	N	3059	3119	1	46	8	767
							15	4	3365	9							
03	58112	X	58112	-0-	-0-	-0-	1554	1	52398	2	N	3690	3675	1	84	8	698
							101	4	4059	9							
*04	58313	X	58313	-0-	-0-	-0-	1614	1	51999	2	N	4216	4278	1			636
							62	4	4638	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11631 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67170	X	59205	-0-	-7965	-0-	55082	2	450	4	Y	3339	3353	1			452
							3673	9									
12	69347	X	62964	-0-	-6383	-0-	59209	2	534	4	Y	2928	2794	1			586
							3221	9									
01	72945	X	72945	-0-	-0-	-0-	68828	2	842	4	Y	2977	2921	1			642
							3275	9									
02	65400	X	65400	-0-	-0-	-0-	62064	2	386	4	Y	2682	2718	1	62	8	544
							2950	9									
03	72882	X	72882	-0-	-0-	-0-	69501	2	25	4	Y	3051	2883	1	126	8	586
							3356	9									
*04	70981	X	70981	-0-	-0-	-0-	67794	2	30	4	Y	2870	2812	1	66	8	578
							3157	9									

BROWN STATE 44-2 WELL #: 2H RRCID -> 287606 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11024 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40290	X	35529	-0-	-4761	-0-	1080	1	30966	2	Y	2969	2818	1			893
							217	4	3266	9							
12	40021	X	38735	-0-	-1286	-0-	1116	1	34538	2	Y	2591	2650	1			834
							231	4	2850	9							
01	38130	X	33121	-0-	-5009	-0-	1116	1	28664	2	Y	2742	2895	1			681
							325	4	3016	9							
02	30100	X	23361	-0-	-6739	-0-	933	1	19821	2	Y	2155	2173	1	10	8	653
							236	4	2371	9							
03	33325	X	30744	-0-	-2581	-0-	1115	1	26706	2	Y	2598	2497	1	20	8	734
							65	4	2858	9							
04	32250	X	29604	-0-	-2646	-0-	1054	1	25821	2	Y	2390	2202	1	12	8	910
							100	4	2629	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 1H RRCID -> 287681 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9750 - 19674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66420	X	44223	-0-	-22197	-0-	814	1	36140	2	Y	6608	6503	1	94	8	717
							7269	9									
12	69657	X	38479	-0-	-31178	-0-	935	1	30330	2	Y	6558	6749	1	27	8	499
							7214	9									
01	69657	X	49723	-0-	-19934	-0-	1032	1	39932	2	Y	7963	7776	1	14	8	672
							8759	9									
02	62916	X	44734	-0-	-18182	-0-	813	1	36509	2	Y	6738	6807	1	48	8	555
							7412	9									
03	65968	X	57431	-0-	-8537	-0-	1098	1	47332	2	Y	7954	7981	1	56	8	472
							252	4	8749	9							
*04	53145	X	53145	-0-	-0-	-0-	1058	1	43634	2	Y	7569	7233	1	38	8	770
							127	4	8326	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 2H RRCID -> 287682 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9749 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77760	X	45751	-0-	-32009	-0-	821	1	37178	2	Y	7038	6743	1	100	8	739
							10	4	7742	9							
12	80352	X	36219	-0-	-44133	-0-	950	1	28067	2	Y	6410	6317	1	26	8	806
							151	4	7051	9							
01	80352	X	47773	-0-	-32579	-0-	1094	1	36397	2	Y	8970	9033	1	15	8	728
							415	4	9867	9							
02	67592	X	43928	-0-	-23664	-0-	793	1	34972	2	Y	6999	6980	1	52	8	695
							464	4	7699	9							
03	73931	X	73931	-0-	-0-	-0-	1116	1	62091	2	Y	9651	9615	1	61	8	670
							108	4	10616	9							
*04	62093	X	62093	-0-	-0-	-0-	1080	1	51667	2	Y	8458	8318	1	43	8	767
							42	4	9304	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 3H RRCID -> 287717 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10931 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43410	X	38966	-0-	-4444	-0-	1080	1	33836	2	Y	3481	3300	1			873
							221	4	3829	9							
12	44113	X	41745	-0-	-2368	-0-	1116	1	37040	2	Y	3006	3075	1			804
							282	4	3307	9							
01	42408	X	31786	-0-	-10622	-0-	1080	1	26900	2	Y	3235	3386	1			653
							247	4	3559	9							
02	36428	X	26826	-0-	-9602	-0-	868	1	22708	2	Y	2727	2641	1	16	8	723
							250	4	3000	9							
03	41757	X	29724	-0-	-12033	-0-	1116	1	25381	2	Y	2923	2880	1	32	8	734
							12	4	3215	9							
04	40410	X	30850	-0-	-9560	-0-	1080	1	26606	2	Y	2857	2879	1	17	8	695
							21	4	3143	9							

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47111	X	47111	-0-	-0-	-0-	1620	1	40507	2	N	3981	3869	1	227	8	552
							605	4	4379	9							
12	48112	X	43484	-0-	-4628	-0-	1674	1	36744	2	N	4470	4247	1	156	8	619
							149	4	4917	9							
01	48453	X	41432	-0-	-7021	-0-	1674	1	35492	2	N	3871	3759	1	220	8	511
							8	4	4258	9							
02	43960	X	36324	-0-	-7636	-0-	1404	1	30959	2	N	3174	3022	1	2	8	661
							470	4	3491	9							
03	48670	X	46467	-0-	-2203	-0-	1658	1	40341	2	N	4025	4012	1	10	8	664
							40	4	4428	9							
04	47100	X	40825	-0-	-6275	-0-	1611	1	35076	2	N	3753	3446	1			971
							10	4	4128	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

DARCY STATE 22 WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10813 - 15873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44070	X	43128	-0-	-942	-0-	1080	1	36864	2	N	4713	4341	1	335	8	469
							5184	9									
12	61566	X	41815	-0-	-19751	-0-	1116	1	35724	2	N	4523	4281	1	245	8	466
							4975	9									
01	61566	X	41442	-0-	-20124	-0-	1113	1	35241	2	N	4625	4304	1	374	8	413
							5088	9									
02	55608	X	33316	-0-	-22292	-0-	961	1	28536	2	N	3472	3326	1	113	8	446
							3819	9									
03	44578	X	32703	-0-	-11875	-0-	1008	1	27829	2	N	3513	3267	1	75	8	617
							2	4	3864	9							
04	43140	X	30654	-0-	-12486	-0-	936	1	25812	2	N	3491	3472	1	45	8	591
							66	4	3840	9							

DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34500	X	28598	-0-	-5902	-0-	1024	1	23268	2	N	3722	3514	1	267	8	449
							212	4	4094	9							
12	53351	X	28291	-0-	-25060	-0-	1057	1	22645	2	N	3622	3406	1	210	8	455
							605	4	3984	9							
01	53351	X	27270	-0-	-26081	-0-	1066	1	22040	2	N	3746	3363	1	291	8	547
							43	4	4121	9							
02	48188	X	22599	-0-	-25589	-0-	806	1	18660	2	N	2807	2825	1	83	8	446
							45	4	3088	9							
03	38440	X	38273	-0-	-167	-0-	1116	1	24298	2	N	11654	11384	1	55	8	661
							40	4	12819	9							
04	28590	X	25634	-0-	-2956	-0-	1007	1	21141	2	N	3038	2899	1	38	8	762
							144	4	3342	9							

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27180	X	11906	-0-	-15274	-0-	810	1	10294	2	N	571	611	1	30	8	759
							174	4	628	9							
12	27962	X	25707	-0-	-2255	-0-	1620	1	22480	2	N	1419	1320	1	71	8	787
							46	4	1561	9							
01	27962	X	22271	-0-	-5691	-0-	1436	1	19678	2	N	1038	958	1	80	8	787
							15	4	1142	9							
02	23156	X	20519	-0-	-2637	-0-	18267	2	1296	4	N	869	839	1			817
							956	9									
03	25699	X	17381	-0-	-8318	-0-	1135	1	15120	2	N	1003	1303	1	4	8	513
							23	4	1103	9							
*04	27741	X	27741	-0-	-0-	-0-	1620	1	24513	2	N	1462	1202	1			773
							1608	9									

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77700	X	52295	-0-	-25405	-0-	680	1	47516	2	N	3485	3602	1			248
							265	4	3834	9							
12	78430	X	65051	-0-	-13379	-0-	946	1	58872	2	N	4240	4107	1	13	8	368
							569	4	4664	9							
01	78430	X	68621	-0-	-9809	-0-	765	1	62232	2	N	4710	4719	1	7	8	352
							443	4	5181	9							
02	57680	X	45755	-0-	-11925	-0-	455	1	41069	2	N	3368	3389	1	52	8	279
							526	4	3705	9							
03	65038	X	59926	-0-	-5112	-0-	770	1	54851	2	N	3794	3570	1	96	8	407
							132	4	4173	9							
04	62940	X	56454	-0-	-6486	-0-	952	1	51019	2	N	3935	4096	1			246
							154	4	4329	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34680	X	28124	-0-	-6556	-0-	1008	1	24284	2	Y	2484	2549	1	38	8	477
							100	4	2732	9							
12	32271	X	30081	-0-	-2190	-0-	1116	1	26194	2	Y	2438	2500	1	13	8	402
							89	4	2682	9							
01	33077	X	29111	-0-	-3966	-0-	1079	1	25205	2	Y	2467	2275	1	25	8	569
							113	4	2714	9							
02	29876	X	25846	-0-	-4030	-0-	870	1	22611	2	Y	1954	1862	1	30	8	631
							216	4	2149	9							
03	33077	X	30045	-0-	-3032	-0-	27459	2	2586	9	Y	2351	2414	1	69	8	499
04	29100	X	11768	-0-	-17332	-0-	65	1	11035	2	Y	590	909	1	14	8	166
							19	4	649	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	76740	X	44389	-0-	-32351	-0-	37527	2	341	4	Y	5928	5719	1	66	8	974
							6521	9									
*12	76694	X	50842	-0-	-25852	-0-	236	1	43504	2	Y	6438	6387	1	66	8	959
							20	4	7082	9							
*01	71703	X	38271	-0-	-33432	-0-	371	1	30890	2	Y	5274	5934	1	115	8	184
							1209	4	5801	9							
*02	59892	X	46308	-0-	-13584	-0-	433	1	38668	2	Y	6328	5894	1	356	8	262
							246	4	6961	9							
*03	63922	X	51501	-0-	-12421	-0-	828	1	41071	2	Y	8318	7889	1	392	8	299
							452	4	9150	9							
*04	61021	X	61021	-0-	-0-	-0-	992	1	49839	2	Y	8693	8326	1	294	8	372
							628	4	9562	9							

BERGMAN STATE 38 WELL #: 2H RRCID -> 289114 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10606 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35730	X	26630	-0-	-9100	-0-	1015	1	22602	2	Y	2662	2626	1	41	8	695
							85	4	2928	9							
12	39184	X	26942	-0-	-12242	-0-	1107	1	23077	2	Y	2423	2407	1	11	8	700
							93	4	2665	9							
01	39184	X	23546	-0-	-15638	-0-	1012	1	19806	2	Y	2395	2617	1	20	8	458
							93	4	2635	9							
02	35392	X	16138	-0-	-19254	-0-	716	1	13549	2	Y	1621	1610	1	23	8	446
							90	4	1783	9							
03	27869	X	22344	-0-	-5525	-0-	18014	2	4330	9	Y	3936	3909	1	52	8	421
04	26640	X	7350	-0-	-19290	-0-	42	1	6264	2	Y	939	1141	1	10	8	208
							11	4	1033	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 3H RRCID -> 289120 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10388 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	63750	X	43127	-0-	-20623	-0-	38591	2	165	4	Y	3974	3869	1	52	8	971
							4371	9									
*12	65875	X	42741	-0-	-23134	-0-	202	1	37889	2	Y	4213	4400	1	17	8	767
							16	4	4634	9							
*01	62961	X	56621	-0-	-6340	-0-	602	1	49146	2	Y	4467	5070	1	6	8	158
							1959	4	4914	9							
*02	56769	X	56769	-0-	-0-	-0-	548	1	50556	2	Y	4791	4741	1	31	8	177
							395	4	5270	9							
*03	58218	X	47636	-0-	-10582	-0-	818	1	41204	2	Y	4729	4692	1	36	8	178
							412	4	5202	9							
*04	57071	X	57071	-0-	-0-	-0-	984	1	49543	2	Y	5414	5332	1	22	8	238
							589	4	5955	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

BROWN STATE 44-2 WELL #: 5HA RRCID -> 289539 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11039 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46924	X	46924	-0-		-0-	-0-	1620	1	42154	2	Y	2796	2581	1			787
								74	4	3076	9							
12	44826	X	21338	-0-		-23488	-0-	546	1	19837	2	Y	860	1306	1			341
								9	4	946	9							
01	44826	X	34067	-0-		-10759	-0-	511	1	30331	2	Y	2619	2888	1			72
								344	4	2881	9							
02	43792	X	20193	-0-		-23599	-0-	243	1	17914	2	Y	1655	1657	1	16	8	54
								215	4	1821	9							
*03	48484	X	22394	-0-		-26090	-0-	524	1	19694	2	Y	1791	1700	1	33	8	112
								206	4	1970	9							
04	46920	X	22712	-0-		-24208	-0-	357	1	20146	2	Y	1717	1608	1	13	8	208
								320	4	1889	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 6HA RRCID -> 289643 COMPL. DATE 09/13/2020 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11024 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56010	X	48505	-0-		-7505	-0-	1620	1	42968	2	Y	3158	3130	1			650
								443	4	3474	9							
12	57877	X	21329	-0-		-36548	-0-	425	1	19214	2	Y	1530	1729	1			451
								7	4	1683	9							
01	57877	X	19911	-0-		-37966	-0-	277	1	18720	2	Y	725	1148	1			28
								116	4	798	9							
02	49812	X	23622	-0-		-26190	-0-	288	1	21855	2	Y	1167	1127	1	32	8	37
								195	4	1284	9							
*03	55149	X	28346	-0-		-26803	-0-	755	1	25223	2	Y	1901	1758	1	64	8	116
								277	4	2091	9							
04	48510	X	22823	-0-		-25687	-0-	370	1	20214	2	Y	1805	1724	1	31	8	166
								253	4	1986	9							

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 1H RRCID -> 290413 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11473 - 21316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	173670	X	119227	-0-		-54443	-0-	111412	2	428	4	N	6715	6768	1			385
								7387	9									
12	130324	X	58394	-0-		-71930	-0-	182	1	48998	2	N	8317	8314	1			388
								65	4	9149	9							
01	155908	X	155908	-0-		-0-	-0-	146909	2	499	4	N	7727	7710	1			405
								8500	9									
02	141468	X	141468	-0-		-0-	-0-	133123	2	481	4	N	7149	6588	1	556	8	410
								7864	9									
03	155080	X	155080	-0-		-0-	-0-	146553	2	473	4	N	7322	6814	1	366	8	552
								8054	9									
04	150870	X	149753	-0-		-1117	-0-	142146	2	184	4	N	6748	6545	1	219	8	536
								7423	9									

DARCY STATE 22 WELL #: 5H RRCID -> 290414 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10882 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66000	X	46537	-0-		-19463	-0-	92	1	41287	2	Y	4623	4343	1	294	8	48
								73	4	5085	9							
12	94564	X	94564	-0-		-0-	-0-	319	1	89483	2	Y	4223	3952	1	259	8	60
								117	4	4645	9							
01	59241	X	47908	-0-		-11333	-0-	143	1	42562	2	Y	4688	4280	1	395	8	73
								46	4	5157	9							
02	53508	X	35658	-0-		-17850	-0-	67	1	29687	2	Y	5323	5230	1	102	8	64
								49	4	5855	9							
*03	94550	X	35522	-0-		-59028	-0-	72	1	29190	2	Y	5641	5638	1	67	8	-0-
								55	4	6205	9							
04	91500	X	33105	-0-		-58395	-0-	74	1	27099	2	Y	5322	5201	1	30	8	91
								78	4	5854	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 5H RRCID -> 290415 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9913 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	96690	X	79774	-0-	-16916	-0-	603	1	67474	2	Y	10629	10504	1	200	8	206
							5	4	11692	9							
*12	99913	X	74659	-0-	-25254	-0-	630	1	63483	2	Y	9518	9440	1	28	8	256
							76	4	10470	9							
01	99913	X	57846	-0-	-42067	-0-	507	1	49226	2	Y	7366	7404	1	5	8	213
							10	4	8103	9							
02	76244	X	59923	-0-	-16321	-0-	513	1	50871	2	Y	7721	7610	1	43	8	281
							46	4	8493	9							
03	82460	X	75272	-0-	-7188	-0-	636	1	65309	2	Y	8416	8383	1	53	8	261
							69	4	9258	9							
04	79800	X	58456	-0-	-21344	-0-	601	1	49502	2	Y	7547	7387	0	22	8	399
							51	4	8302	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 6H RRCID -> 290422 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9734 - 19484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	95757	X	95757	-0-	-0-	-0-	723	1	80847	2	Y	12890	12767	1	218	8	250
							8	4	14179	9							
*12	90427	X	88126	-0-	-2301	-0-	743	1	74787	2	Y	11373	11288	1	29	8	306
							86	4	12510	9							
01	101959	X	72896	-0-	-29063	-0-	609	1	60518	2	Y	10672	10664	1	7	8	307
							30	4	11739	9							
02	92092	X	70487	-0-	-21605	-0-	584	1	60172	2	Y	8754	8703	1	37	8	321
							102	4	9629	9							
03	101959	X	80751	-0-	-21208	-0-	673	1	70183	2	Y	8934	8931	1	45	8	279
							68	4	9827	9							
04	95790	X	83182	-0-	-12608	-0-	912	1	72471	2	Y	8826	8615	1	25	8	465
							90	4	9709	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 7H RRCID -> 290424 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9885 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	108030	X	106061	-0-	-1969	-0-	794	1	89984	2	Y	13886	13761	1	184	8	269
							8	4	15275	9							
*12	112871	X	97180	-0-	-15691	-0-	823	1	83015	2	Y	12037	11958	1	24	8	324
							101	4	13241	9							
01	112871	X	90689	-0-	-22182	-0-	778	1	77610	2	Y	11149	11147	1	6	8	320
							37	4	12264	9							
02	101948	X	78846	-0-	-23102	-0-	691	1	68117	2	Y	9052	9001	1	39	8	332
							81	4	9957	9							
03	109647	X	99166	-0-	-10481	-0-	874	1	87062	2	Y	10095	10065	1	48	8	314
							125	4	11105	9							
04	106110	X	89597	-0-	-16513	-0-	994	1	78370	2	Y	9202	9008	1	22	8	486
							111	4	10122	9							

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 2H RRCID -> 291691 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11425 - 21099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DELQ PR		235344	-0-	235344	561259	478	1	217105	2	Y	15798	15814	1			175
							383	4	17378	9							
12	751735	X	190476	-0-	-561259	-0-	472	1	176131	2	Y	12469	12454	1			190
							157	4	13716	9							
01	198617	X	189924	-0-	-8693	-0-	490	1	177048	2	Y	11101	11103	1			188
							175	4	12211	9							
02	213854	X	213854	-0-	-0-	-0-	447	1	200364	2	Y	11542	10865	1	599	8	266
							347	4	12696	9							
03	226064	X	226064	-0-	-0-	-0-	521	1	212645	2	Y	11361	10872	1	395	8	360
							401	4	12497	9							
*04	199449	X	199449	-0-	-0-	-0-	497	1	188342	2	Y	9234	9232	1	201	8	161
							453	4	10157	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
DARCY STATE 22 WELL #: 6H RRCID -> 291695 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10484 - 15226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DELQ PR		116154	-0-	116154	116154	215	1	97630	2	Y	16487	15871	1	644	8	175
							173	4	18136	9							
12	282260	X	166106	-0-	-116154	-0-	149547	2	3	4	Y	15051	14573	1	430	8	223
							16556	9									
01	102734	X	93866	-0-	-8868	-0-	260	1	79057	2	Y	13153	12679	1	482	8	215
							81	4	14468	9							
02	92792	X	72914	-0-	-19878	-0-	139	1	62770	2	Y	8996	8849	1	145	8	217
							109	4	9896	9							
03	102734	X	74611	-0-	-28123	-0-	157	1	64246	2	Y	9170	8994	1	95	8	298
							121	4	10087	9							
04	99420	X	64350	-0-	-35070	-0-	147	1	55496	2	Y	7788	7892	1	57	8	137
							140	4	8567	9							

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 3H RRCID -> 291722 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11282 - 21050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DELQ PR		230421	-0-	230421	547390	464	1	211632	2	Y	16318	16326	1			180
							375	4	17950	9							
12	691487	X	144097	-0-	-547390	-0-	305	1	132176	2	Y	10436	10456	1			160
							136	4	11480	9							
01	212846	X	159415	-0-	-53431	-0-	379	1	148111	2	Y	9802	9796	1			166
							143	4	10782	9							
02	226226	X	226226	-0-	-0-	-0-	472	1	211178	2	Y	12916	12113	1	673	8	296
							368	4	14208	9							
03	239810	X	239810	-0-	-0-	-0-	552	1	225037	2	Y	12530	11986	1	443	8	397
							438	4	13783	9							
*04	217721	X	217721	-0-	-0-	-0-	543	1	205336	2	Y	10310	10283	1	245	8	179
							501	4	11341	9							

HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 2HA RRCID -> 291867 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12070 - 18660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09			0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10			0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11			0	84035	-0-	84035	84035	75172	2	1	4	Y	8056	7689	1	273	8	94
								8862	9								
12			0	154743	-0-	154743	238778	139280	2	692	4	Y	13428	13349	1	96	8	77
								14771	9								
01	370271	X	131493	-0-	-238778	-0-	115378	2	4139	4	Y	10887	10863	1	27	8	74
								11976	9								
02	157752	X	116747	-0-	-41005	-0-	106418	2	213	4	Y	9196	9139	1	31	8	104
								10116	9								
03	174654	X	118084	-0-	-56570	-0-	108010	2	528	4	Y	8678	8508	1	20	8	254
								9546	9								
04	169020	X	110017	-0-	-59003	-0-	100266	2	505	4	Y	8405	8194	1			465
								9246	9								

HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 1HA RRCID -> 292065 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12235 - 19424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09			0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10			0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11			0	86892	-0-	86892	86892	78335	2	1	4	Y	7778	7426	1	262	8	90
								8556	9								
12			0	164600	-0-	164600	251492	148882	2	738	4	Y	13618	13532	1	98	8	49
								14980	9								
01	394138	X	142646	-0-	-251492	-0-	125628	2	4478	4	Y	11400	11373	1	29	8	77
								12540	9								
02	164948	X	106566	-0-	-58382	-0-	96611	2	194	4	Y	8874	8587	1	263	8	97
								9761	9								
03	182621	X	108199	-0-	-74422	-0-	98384	2	450	4	Y	8514	8196	1	170	8	245
								9365	9								
04	176730	X	100050	-0-	-76680	-0-	91142	2	457	4	Y	7683	7503	1			425
								8451	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
OLIVER 13-24B WELL #: 2H RRCID -> 284218 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10192 - 20779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					391

ASTRO STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 285902 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10220 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

OLIVER 13-24 WELL #: 1H RRCID -> 286685 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10201 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30660	X	17991	-0-	-12669	-0-	16374 1365	3 9	252	4	N	1241	1030	1	37	8	1059
12	42281	X	42281	-0-	-0-	-0-	38269 3693	3 9	319	4	N	3357	2771	1			1645
01	47218	X	47218	-0-	-0-	-0-	43480 3649	3 9	89	4	N	3317	3413	1	4	8	1545
02	44592	X	44592	-0-	-0-	-0-	41475 3079	3 9	38	4	N	2799	3240	1	17	8	1087
*03	49492	X	49492	-0-	-0-	-0-	46021 3322	3 9	149	4	N	3020	2427	1	37	8	1643
04	45690	X	NO RPT	-0-	-45690	-0-					N	NO RPT					1643

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TALL CITY OPERATIONS III LLC //CONT.// 835518
BLUTO 8 WELL #: 21H RRCID -> 290382 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10361 PERF.12997 - 21970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63630	X	37150	-0-	-26480	-0-	29887	3	5203	4	N	1873	1868	0	10	8	203
							2060	9									
12	64046	X	41071	-0-	-22975	-0-	39206	3	1865	9	N	1695	1700	0			198
01	49631	X	41960	-0-	-7671	-0-	39739	3	296	4	N	1750	1702	0	2	8	244
							1925	9									
02	42112	X	34826	-0-	-7286	-0-	33309	3	1517	9	N	1379	1424	0	6	8	193
03	42687	X	36194	-0-	-6493	-0-	31976	3	2581	4	N	1488	1465	0	13	8	203
							1637	9									
04	40620	X	NO RPT	-0-	-40620	-0-					N	NO RPT					203

TASHA 17-20A WELL #: 20H RRCID -> 290616 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 10484 PERF.11770 - 19915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65640	X	58639	-0-	-7001	-0-	53852	3	4787	9	N	4352	3774	1	22	8	804
12	67828	X	53995	-0-	-13833	-0-	49532	3	4463	9	N	4057	3981	1			880
01	67828	X	38405	-0-	-29423	-0-	34098	3	4307	9	N	3915	4107	1	3	8	685
02	61264	X	49737	-0-	-11527	-0-	46015	3	3722	9	N	3384	3685	1	12	8	372
03	64263	X	49713	-0-	-14550	-0-	30255	3	15428	4	N	3664	3626	1	28	8	382
							4030	9									
04	58650	X	NO RPT	-0-	-58650	-0-					N	NO RPT					382

TASHA 17-20A WELL #: 1H RRCID -> 290846 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANCE STATE 4 WELL #: 1H RRCID -> 291851 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10360 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48060	X	13006	-0-	-35054	-0-	10103	3	2903	9	N	2639	2383	1	16	8	664
12	49662	X	13803	-0-	-35859	-0-	10934	3	8	4	N	2601	2702	1			563
							2861	9									
01	49662	X	11241	-0-	-38421	-0-	8602	3	542	4	N	1906	2158	1	1	8	310
							2097	9									
02	44856	X	9404	-0-	-35452	-0-	7177	3	53	4	N	1976	1479	1	6	8	801
							2174	9									
*03	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	7521	3	1332	4	N	2061	2474	1	9	8	379
							2267	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					379

UPCURVE ENERGY, LLC 878506
SUNSHINE STATE 44 WELL #: 1H RRCID -> 290209 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10380 - 16240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40920	X	34606	-0-	-6314	-0-	33370	2	1236	9	Y	1124	1116	0			52
12	42284	X	31294	-0-	-10990	-0-	30207	2	1087	9	Y	988	1016	0			24
01	42284	X	32138	-0-	-10146	-0-	31024	2	1114	9	Y	1013	1009	0			28
02	32312	X	27533	-0-	-4779	-0-	256	1	25933	2	Y	920	917	0			31
							332	4	1012	9							
03	35774	X	30002	-0-	-5772	-0-	1057	1	25814	2	Y	1009	1003	0			37
							2021	4	1110	9							
04	34620	X	28893	-0-	-5727	-0-	2394	1	24283	2	Y	1004	1009	0			32
							1112	4	1104	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
YORK STATE 33 1H WELL #: 1H RRCID -> 290254 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10200 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40080	X	27738	-0-	-12342	-0-	25953	2	1785	9	Y	1623	1635	0	90
12	41416	X	28586	-0-	-12830	-0-	26618	2	1968	9	Y	1789	1767	0	112
01	41416	X	27811	-0-	-13605	-0-	25996	2	1815	9	Y	1650	1634	0	128
02	32480	X	24534	-0-	-7946	-0-	220	1	22570	2	Y	1580	1590	0	118
							6	4	1738	9					
03	35619	X	24472	-0-	-11147	-0-	836	1	22009	2	Y	1469	1490	0	97
							11	4	1616	9					
04	27750	X	20634	-0-	-7116	-0-	1663	1	17636	2	Y	1207	1208	0	96
							7	4	1328	9					

WINKLER STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 290261 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10469 - 19950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68340	X	55121	-0-	-13219	-0-	49584	2	5537	9	Y	5034	5069	0	278
12	70618	X	56080	-0-	-14538	-0-	50386	2	5694	9	Y	5176	5131	0	323
01	66402	X	57421	-0-	-8981	-0-	52056	2	5365	9	Y	4877	4888	0	312
02	59416	X	49913	-0-	-9503	-0-	436	1	44605	2	Y	4418	4404	0	326
							12	4	4860	9					
03	60543	X	55106	-0-	-5437	-0-	1832	1	48196	2	Y	4595	4620	0	301
							23	4	5055	9					
04	55560	X	51586	-0-	-3974	-0-	4036	1	42805	2	Y	4298	4259	0	340
							17	4	4728	9					

EDDIE GUNNER STATE 44 WELL #: 3H RRCID -> 290329 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9872 - 18204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53700	X	8068	-0-	-45632	-0-	5898	2	2170	9	Y	1973	2006	0	93
12	15872	X	9770	-0-	-6102	-0-	7393	2	2377	9	Y	2161	2202	0	52
01	15872	X	14065	-0-	-1807	-0-	11000	2	3065	9	Y	2786	2761	0	77
02	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	116	1	11719	2	Y	2786	2769	0	94
							150	4	3065	9					
03	24826	X	24826	-0-	-0-	-0-	749	1	18292	2	Y	3957	3908	0	143
							1432	4	4353	9					
*04	29648	X	29648	-0-	-0-	-0-	2188	1	22191	2	Y	3866	3887	0	122
							1016	4	4253	9					

E STORM STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290430 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10193 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36115	X	36115	-0-	-0-	-0-	32926	2	3189	9	N	2899	2909	0	513
12	35862	X	35862	-0-	-0-	-0-	32703	2	3159	9	N	2872	2658	0	727
01	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	15898	2	1121	9	N	1019	1072	0	674
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	29	1	2996	2	N	24			698
							26	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			708
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			716

WINKLER STATE 34 WELL #: 1H RRCID -> 290482 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10291 - 19348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32030	X	32030	-0-	-0-	-0-	28733	2	3297	9	Y	2997	3021	0	166
12	34957	X	34957	-0-	-0-	-0-	31546	2	3411	9	Y	3101	3078	0	189
01	33362	X	33362	-0-	-0-	-0-	30100	2	3262	9	Y	2965	2926	0	228
02	32116	X	31046	-0-	-1070	-0-	272	1	27907	2	Y	2600	2633	0	195
							7	4	2860	9					
03	34968	X	31903	-0-	-3065	-0-	1057	1	27816	2	Y	2743	2759	0	179
							13	4	3017	9					
*04	33840	X	31674	-0-	-2166	-0-	2487	1	26372	2	Y	2550	2527	0	202
							10	4	2805	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
MACKEY STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290484 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 10211 PERF.11895 - 19959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133

B JOHNSON STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290492 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10015 - 19659

11	63660	X	58706	-0-	-4954	-0-	53254	2	5452	9	Y	4956	4854	0			266
12	64480	X	43680	-0-	-20800	-0-	39804	2	3876	9	Y	3524	3571	0			219
01	64480	X	33215	-0-	-31265	-0-	29922	2	3293	9	Y	2994	2980	0			233
02	56644	X	47258	-0-	-9386	-0-	408	1	41759	2	Y	4618	4517	0			334
							11	4	5080	9							
03	60667	X	31264	-0-	-29403	-0-	1041	1	27396	2	Y	2558	2715	0			177
							13	4	2814	9							
04	58710	X	34186	-0-	-24524	-0-	2636	1	27955	2	Y	3258	3181	0			254
							11	4	3584	9							

WINKLER STATE 34 WELL #: 2H RRCID -> 290505 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9909 PERF.10118 - 19689

11	46922	X	46922	-0-	-0-	-0-	42061	2	4861	9	Y	4419	4446	0			244
12	42644	X	42644	-0-	-0-	-0-	38091	2	4553	9	Y	4139	4125	0			258
01	46675	X	46675	-0-	-0-	-0-	41719	2	4956	9	Y	4505	4483	0			280
02	43792	X	34506	-0-	-9286	-0-	291	1	29810	2	Y	3997	3982	0			295
							8	4	4397	9							
03	48484	X	36596	-0-	-11888	-0-	1187	1	31227	2	Y	3788	3834	0			249
							15	4	4167	9							
04	46920	X	34677	-0-	-12243	-0-	2665	1	28257	2	Y	3404	3383	0			270
							11	4	3744	9							

MARALO STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290524 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10512 - 19009

11	61740	X	56137	-0-	-5603	-0-	52453	2	3684	9	Y	3349	3363	0			184
12	63798	X	55502	-0-	-8296	-0-	51624	2	3878	9	Y	3525	3489	0			220
01	61969	X	55074	-0-	-6895	-0-	51427	2	3647	9	Y	3315	3279	0			256
02	48384	X	44180	-0-	-4204	-0-	397	1	40708	2	Y	2785	2831	0			210
							11	4	3064	9							
03	53568	X	46651	-0-	-6917	-0-	1590	1	41828	2	Y	2921	2940	0			191
							20	4	3213	9							
04	51840	X	44285	-0-	-7555	-0-	3571	1	37865	2	Y	2576	2563	0			204
							15	4	2834	9							

S. JOHNSON 19 WELL #: 2H RRCID -> 290542 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 9833 PERF.10137 - 17601

11	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	14193	2	4238	9	Y	3853	3880	0			200
12	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	171	1	8136	2	Y	2156	2263	0			93
							48	4	2372	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
02	18620	X	22	-0-	-18598	-0-	22	2			Y	-0-					93
03	20615	X	2984	-0-	-17631	-0-	2849	2	135	9	Y	123	210	0			6
04	18420	X	5398	-0-	-13022	-0-	4307	2	1091	9	Y	992	967	0			31

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506

HERD 20 WELL #: 3H RRCID -> 290591 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10702 - 20560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50070	X	40041	-0-	-10029	-0-	35923	2	4118	9	Y	3744	3724	0	192
12	51739	X	41658	-0-	-10081	-0-	768	1	36571	2	Y	3730	3768	0	154
							216	4	4103	9					
01	51739	X	46837	-0-	-4902	-0-	873	1	41703	2	Y	3643	3628	0	169
							254	4	4007	9					
02	40432	X	12646	-0-	-27786	-0-	5	1	9231	2	Y	2959	2999	0	129
							155	4	3255	9					
03	44764	X	23111	-0-	-21653	-0-	18412	2	4699	9	Y	4272	4276	0	125
04	45330	X	33727	-0-	-11603	-0-	28415	2	5312	9	Y	4829	4812	0	142

EAST S JOHNSON 28 WELL #: 1H RRCID -> 291907 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10562 - 15907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	27232	-0-	27232	609961	23485	2	3747	9	Y	3406	3376	0	174
12	0	W	27703	-0-	27703	637664	488	1	23235	2	Y	3494	3524	0	144
							137	4	3843	9					
01	0	W	27166	-0-	27166	664830	478	1	22854	2	Y	3359	3347	0	156
							139	4	3695	9					
02	0	W	23118	-0-	23118	687948	11	1	19697	2	Y	2800	2834	0	122
							330	4	3080	9					
03	0	W	27081	-0-	27081	715029	23759	2	3322	9	Y	3020	3053	0	89
*04	740281	X	25252	-0-	-715029	-0-	22113	2	3139	9	Y	2854	2852	0	91

WINKLER STATE 34 WELL #: 4H RRCID -> 291920 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10081 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	62576	-0-	62576	1348033	54942	2	7634	9	Y	6940	6933	0	380
12	0	W	63674	-0-	63674	1411707	56318	2	7356	9	Y	6687	6650	0	417
01	0	W	3189	-0-	3189	1414896	3188	2	1	9	Y	1	258	0	160
02	0	W	12155	-0-	12155	1427051	93	1	9518	2	Y	2310	2300	0	170
							3	4	2541	9					
03	1465328	X	38277	-0-	-1427051	-0-	1160	1	30525	2	Y	5979	5773	0	376
							15	4	6577	9					
*04	48282	X	48282	-0-	-0-	-0-	3666	1	38871	2	Y	5209	5172	0	413
							15	4	5730	9					

MCGARY 16 WELL #: 1H RRCID -> 291933 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10612 - 15202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58710	X	20951	-0-	-37759	-0-	17092	2	3859	9	Y	3508	3487	0	179
12	60667	X	23185	-0-	-37482	-0-	395	1	18842	2	Y	3488	3523	0	144
							111	4	3837	9					
01	60667	X	24565	-0-	-36102	-0-	424	1	20258	2	Y	3418	3403	0	159
							123	4	3760	9					
02	54796	X	18706	-0-	-36090	-0-	9	1	15426	2	Y	2738	2777	0	120
							259	4	3012	9					
03	60667	X	17548	-0-	-43119	-0-	14239	2	3309	9	Y	3008	3039	0	89
04	23760	X	10148	-0-	-13612	-0-	7073	2	3075	9	Y	2795	2794	0	90

B HILL 18 WELL #: 1H RRCID -> 291961 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10388 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25739	X	25739	-0-	-0-	-0-	22355	2	3384	9	Y	3076	3041	0	156
12	28612	X	28612	-0-	-0-	-0-	513	1	24459	2	Y	3178	3203	0	131
							144	4	3496	9					
01	25380	X	25380	-0-	-0-	-0-	448	1	21418	2	Y	3075	3063	0	143
							131	4	3383	9					
02	20435	X	20435	-0-	-0-	-0-	10	1	17417	2	Y	2469	2504	0	108
							292	4	2716	9					
03	20834	X	20834	-0-	-0-	-0-	17917	2	2917	9	Y	2652	2681	0	79
*04	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	15720	2	2615	9	Y	2377	2380	0	76

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC 880622
PRESTIGE WORLDWIDE STATE WELL #: 451H RRCID -> 290778 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10763 - 21158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107075	X	107075	-0-	-0-	-0-	2200	1	87946	3	Y	15390	15358	0			538
							16929	9									
12	110108	X	110108	-0-	-0-	-0-	1785	1	92066	3	Y	14779	14722	0			595
							16257	9									
01	104509	X	104509	-0-	-0-	-0-	3084	1	86092	3	Y	13939	13814	0			720
							15333	9									
02	DLQ G-10		91604	-0-	91604	91604	1598	1	77229	3	Y	11615	11510	0			825
							12777	9									
03	DLQ G-10		94924	-0-	94924	186528	1499	1	80507	3	Y	11744	11693	0			876
							12918	9									
04	DLQ G-10		90265	-0-	90265	276793	1258	1	76854	3	Y	11048	10954	0			970
							12153	9									

PRESTIGE WORLDWIDE STATE C WELL #: 432H RRCID -> 290779 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10515 - 20942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91748	X	91748	-0-	-0-	-0-	1898	1	72832	3	Y	15471	15439	0			1724
							17018	9									
12	88180	X	88180	-0-	-0-	-0-	1597	1	70204	3	Y	14890	14833	0			1781
							16379	9									
01	87433	X	87433	-0-	-0-	-0-	2653	1	68971	3	Y	14372	14243	0			1910
							15809	9									
02	DLQ G-10		79185	-0-	79185	79185	1418	1	64091	3	Y	12433	12320	0			2023
							13676	9									
03	DLQ G-10		85694	-0-	85694	164879	1440	1	69754	3	Y	13182	13124	0			2081
							14500	9									
04	DLQ G-10		79894	-0-	79894	244773	1198	1	65457	3	Y	12035	11932	0			2184
							13239	9									

DRAGON STATE WELL #: 454H RRCID -> 290797 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10276 - 15373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82020	X	72315	-0-	-9705	-0-	1333	1	65299	3	N	5166	5168	0			599
							5683	9									
12	84754	X	71423	-0-	-13331	-0-	3596	1	62062	3	N	5241	5223	0			617
							5765	9									
01	84754	X	66701	-0-	-18053	-0-	2686	1	58765	3	N	4773	4813	0			577
							5250	9									
02	62524	X	59002	-0-	-3522	-0-	5327	1	48943	3	N	4302	4299	0			580
							4732	9									
03	74741	X	63843	-0-	-10898	-0-	5368	1	53497	3	N	4525	4448	0			657
							4978	9									
04	72330	X	59021	-0-	-13309	-0-	4218	1	50246	3	N	4143	4122	0			678
							4557	9									

DRAGON STATE WELL #: 433H RRCID -> 290809 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10004 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58145	X	58145	-0-	-0-	-0-	1413	1	49485	3	N	6588	6591	0			506
							7247	9									
12	58869	X	58689	-0-	-180	-0-	3050	1	48490	3	N	6499	6477	0			528
							7149	9									
01	58869	X	55099	-0-	-3770	-0-	2334	1	46101	3	N	6058	6108	0			478
							6664	9									
02	53172	X	45191	-0-	-7981	-0-	3951	1	35749	3	N	4992	4988	0			482
							5491	9									
03	58869	X	49114	-0-	-9755	-0-	4238	1	38820	3	N	5505	5411	0			576
							6056	9									
04	56970	X	44991	-0-	-11979	-0-	3326	1	36381	3	N	4804	4779	0			601
							5284	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622
PRESTIGE WORLDWIDE STATE B WELL #: 431H RRCID -> 290876 COMPL. DATE 09/28/2020 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94057	X	94057	-0-	-0-	-0-	2130	1	75046	3	Y	15346	15314	0			416
							16881	9									
12	97066	X	97066	-0-	-0-	-0-	1643	1	78754	3	Y	15154	15095	0			475
							16669	9									
01	95791	X	95791	-0-	-0-	-0-	2667	1	76843	3	Y	14801	14668	0			608
							16281	9									
02	DLQ G-10		83945	-0-	83945	83945	1457	1	68795	3	Y	12448	12335	0			721
							13693	9									
03	DLQ G-10		95718	-0-	95718	179663	1605	1	78693	3	Y	14018	13957	0			782
							15420	9									
04	DLQ G-10		85798	-0-	85798	265461	1224	1	71345	3	Y	12026	11924	0			884
							13229	9									

UL 20-44 CATALINA WELL #: 321H RRCID -> 291468 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11699 - 16699

11	0	W	5736	-0-	5736	288868	24	1	3284	3	Y	2207	2137	0			70
							2428	9									
12	0	W	6008	-0-	6008	294876	3710	3	2298	9	Y	2089	2093	0			66
01	0	W	4363	-0-	4363	299239	2980	3	1383	9	Y	1257	1211	0			112
02	0	W	4170	-0-	4170	303409	40	1	2679	3	Y	1319	1285	0			146
							1451	9									
03	309430	X	6021	-0-	-303409	-0-	4086	3	1935	9	Y	1759	1752	0			153
*04	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	4549	3	2075	9	Y	1886	1879	0			160

WATERBRIDGE STATELINE LLC 900327
HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

*08	27915	X	27915	-0-	-0-	-0-	26057	3	1858	9	Y	1689	1732	1	49	8	116
*09	27810	X	27244	-0-	-566	-0-	25090	3	124	4	Y	1845	1632	1	30	8	299
							2030	9									
*10	30146	X	30146	-0-	-0-	-0-	28138	3	2008	9	Y	1825	1821	1	35	8	268
11	27810	X	25565	-0-	-2245	-0-	23532	3	2033	9	Y	1848	1750	1	109	8	257
12	28117	X	22519	-0-	-5598	-0-	20381	3	2138	9	Y	1944	1840	1	101	8	260
*01	28737	X	25351	-0-	-3386	-0-	23400	3	1951	9	Y	1774	1785	1	95	8	154
02	DLQ G-10		25056	-0-	25056	25056	23337	3	10	4	Y	1554	922	1	124	8	662
							1709	9									
03	51370	X	26314	-0-	-25056	-0-	24442	3	1872	9	Y	1702	1924	1	139	8	301
04	25560	X	18934	-0-	-6626	-0-	17394	3	1540	9	Y	1400	1199	1	60	8	442

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	1020	1	14328	3	Y	2204	2211	0	23	8	147
							2424	9									
*09	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	975	1	14293	3	Y	1979	1980	0	23	8	123
							2177	9									
*10	17453	X	15875	-0-	-1578	-0-	1019	1	12869	3	Y	1806	1835	0	25	8	69
							1987	9									
11	16890	X	15443	-0-	-1447	-0-	1028	1	12373	3	Y	1856	1791	0	47	8	87
							2042	9									
12	17453	X	16151	-0-	-1302	-0-	1010	1	13166	3	Y	1795	1772	0	47	8	63
							1975	9									
*01	17453	X	15886	-0-	-1567	-0-	1091	1	13081	3	Y	1558	1508	0	49	8	64
							1714	9									
02	DLQ G-10		12334	-0-	12334	12334	1070	1	9828	3	Y	1304	1242	0	47	8	79
							2	4	1434	9							
03	27433	X	15099	-0-	-12334	-0-	1074	1	11683	3	Y	2129	2095	0	41	8	72
							2342	9									
04	15630	X	15464	-0-	-166	-0-	946	1	12217	3	Y	2092	2045	0	54	8	65
							2301	9									

COVINGTON 46 WELL #: 8H RRCID -> 283219 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	750	1	10532	3	Y	1744	1759	0	29	8	116
							1918	9									
*09	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	737	1	10813	3	Y	1724	1712	0	21	8	107
							1896	9									
*10	12772	X	11990	-0-	-782	-0-	750	1	9480	3	Y	1600	1621	0	25	8	61
							1760	9									
11	12360	X	10260	-0-	-2100	-0-	684	1	8242	3	Y	1213	1174	0	44	8	56
							1334	9									
12	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	759	1	9882	3	Y	2077	2018	0	42	8	73
							2285	9									
*01	12772	X	10924	-0-	-1848	-0-	678	1	8123	3	Y	1930	1884	0	38	8	81
							2123	9									
02	DLQ G-10		6696	-0-	6696	6696	528	1	4845	3	Y	1203	1179	0	31	8	74
							1323	9									
03	16692	X	9996	-0-	-6696	-0-	695	1	7552	3	Y	1590	1576	0	34	8	54
							1749	9									
*04	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	766	1	9899	3	Y	2082	2030	0	41	8	65
							2290	9									

COVINGTON 46 WELL #: 9H RRCID -> 283220 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	650	1	17897	3	Y	2614	2600	0	25	8	178
							2875	9									
*09	21510	X	20570	-0-	-940	-0-	640	1	17311	3	Y	2381	2406	0	24	8	129
							2619	9									
*10	22227	X	20160	-0-	-2067	-0-	622	1	16910	3	Y	2389	2179	0	27	8	312
							2628	9									
11	21480	X	5389	-0-	-16091	-0-	398	1	4296	3	Y	632	851	0	19	8	74
							695	9									
12	22227	X	19097	-0-	-3130	-0-	630	1	16026	3	Y	2219	2138	0	60	8	95
							2441	9									
*01	21421	X	13304	-0-	-8117	-0-	564	1	10923	3	Y	1652	1537	0	50	8	160
							1817	9									
02	DLQ G-10		7939	-0-	7939	7939	322	1	5876	3	Y	1573	1572	0	79	8	82
							11	4	1730	9							
03	22359	X	14420	-0-	-7939	-0-	608	1	11865	3	Y	1759	1636	0	94	8	111
							12	4	1935	9							
04	18480	X	10234	-0-	-8246	-0-	548	1	8457	3	Y	1114	1085	0	93	8	47
							4	4	1225	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAISIE STATE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283232 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	27425	X	27425	-0-	-0-	-0-	20222	3	7203	9	Y	6548	6468	0			664
*08	26879	X	26879	-0-	-0-	-0-	601	1	18620	3	Y	6320	6241	0			743
							706	4	6952	9							
*09	26087	X	26087	-0-	-0-	-0-	616	1	18805	3	Y	6053	6018	0	24	8	754
							8	4	6658	9							
*10	26714	X	26714	-0-	-0-	-0-	583	1	19267	3	Y	6239	6328	0	20	8	645
							1	4	6863	9							
11	26266	X	26266	-0-	-0-	-0-	617	1	19562	3	Y	5531	5512	0			664
							3	4	6084	9							
12	37242	X	37242	-0-	-0-	-0-	1225	1	29993	3	Y	5315	5400	0	134	8	445
							177	4	5847	9							
*01	23806	X	23806	-0-	-0-	-0-	471	1	17283	3	Y	5459	5112	0	187	8	605
							47	4	6005	9							
02	DLQ G-10		17076	-0-	17076	17076	366	1	12010	3	Y	4091	3882	0	58	8	756
							200	4	4500	9							
03	20915	X	3839	-0-	-17076	-0-	77	1	2652	3	Y	1004	1322	0	18	8	420
							6	4	1104	9							
04	36030	X	20285	-0-	-15745	-0-	415	1	14760	3	Y	4590	4127	0	70	8	813
							61	4	5049	9							

FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	19127	X	16601	-0-	-2526	-0-	14843	3	1758	9	Y	1598	1516	1	4	8	274
*08	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	443	1	13738	3	Y	1586	1417	0	9	8	434
							104	4	1745	9							
*09	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	490	1	14932	3	Y	1585	1696	0	10	8	313
							78	4	1744	9							
*10	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	474	1	15693	3	Y	1727	1572	0	10	8	458
							80	4	1900	9							
11	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	395	1	12530	3	Y	1558	1688	0	15	8	313
							292	4	1714	9							
12	20911	X	20911	-0-	-0-	-0-	751	1	18394	3	Y	1498	1392	0	6	8	413
							118	4	1648	9							
*01	13485	X	12826	-0-	-659	-0-	313	1	11494	3	Y	893	826	0	11	8	469
							37	4	982	9							
02	DLQ G-10		8468	-0-	8468	8468	221	1	7289	3	Y	576	796	0	17	8	232
							324	4	634	9							
03	22476	X	14008	-0-	-8468	-0-	362	1	12679	3	Y	837	673	0	17	8	379
							46	4	921	9							
04	20250	X	13342	-0-	-6908	-0-	345	1	12250	3	Y	664	762	0	23	8	258
							17	4	730	9							

COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	19844	X	19844	-0-	-0-	-0-	618	1	17029	3	Y	1997	1973	0	29	8	135
							2197	9									
*09	19261	X	19261	-0-	-0-	-0-	614	1	16610	3	Y	1852	1860	0	27	8	100
							2037	9									
*10	21164	X	21164	-0-	-0-	-0-	672	1	18283	3	Y	2008	1820	0	26	8	262
							2209	9									
11	15150	X	6046	-0-	-9104	-0-	472	1	5097	3	Y	434	629	0	17	8	50
							477	9									
12	19665	X	19665	-0-	-0-	-0-	672	1	17113	3	Y	1709	1641	0	45	8	73
							1880	9									
*01	15655	X	14738	-0-	-917	-0-	646	1	12507	3	Y	1441	1330	0	44	8	140
							1585	9									
02	DLQ G-10		16103	-0-	16103	16103	684	1	12456	3	Y	2694	2614	0	76	8	144
							2963	9									
03	31794	X	15691	-0-	-16103	-0-	628	1	12274	3	Y	2535	2443	0	72	8	164
							2789	9									
04	19020	X	10169	-0-	-8851	-0-	538	1	8318	3	Y	1194	1238	0	68	8	52
							1313	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
YMC 9 WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	22773	X	22773	-0-	-0-	-0-	965	1	18636	3	Y	2856	2830	0	34	8	78
							30	4	3142	9							
*09	33030	X	20442	-0-	-12588	-0-	924	1	16491	3	Y	2726	2667	0	61	8	76
							28	4	2999	9							
*10	41168	X	16986	-0-	-24182	-0-	834	1	13953	3	Y	1999	1972	0	36	8	67
							2199	9									
11	39840	X	20153	-0-	-19687	-0-	996	1	16110	3	Y	2770	2658	0	89	8	90
							3047	9									
12	22785	X	22030	-0-	-755	-0-	1017	1	17990	3	Y	2748	2664	0	109	8	65
							3023	9									
*01	22785	X	17907	-0-	-4878	-0-	863	1	14500	3	Y	2313	2316	0	27	8	35
							2544	9									
02	DLQ G-10		9041	-0-	9041	9041	594	1	7055	3	Y	1265	1232	0	34	8	34
							1392	9									
03	16289	X	7248	-0-	-9041	-0-	444	1	4901	3	Y	1730	1573	0	63	8	128
							1903	9									
04	21330	X	8399	-0-	-12931	-0-	939	1	6439	3	Y	909	991	0			46
							21	4	1000	9							

CIRCE STATE 28 WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	10819	X	6656	-0-	-4163	-0-	4980	3	1676	9	Y	1524	1539	1	1	8	205
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	224	0			13
*09	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	13	2	0	2	8	22
10	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
11	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-					-0-
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	466	229	0			237
*01	423	X	423	-0-	-0-	-0-	4	1	155	3	Y	240	318	0	122	8	37
							264	9									
02	DLQ G-10		1546	-0-	1546	1546	22	1	704	3	Y	729	266	0	384	8	116
							18	4	802	9							
03	3256	X	1710	-0-	-1546	-0-	28	1	983	3	Y	630	357	0	278	8	111
							6	4	693	9							
*04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	31	1	1119	3	Y	504	246	0	102	8	267
							7	4	554	9							

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13170	X	12736	-0-	-434	-0-	10571	3	2165	9	Y	1968	2368	1			-0-
12	13609	X	10136	-0-	-3473	-0-	9148	3	988	9	Y	898	398	1			500
01	13609	X	6587	-0-	-7022	-0-	4959	3	1628	9	Y	1480	1718	1			262
02	DLQ G-10		6146	-0-	6146	6146	4734	3	1412	9	Y	1284	1380	1			166
03	20717	X	14571	-0-	-6146	-0-	11613	3	139	4	Y	2563	2267	1			462
							2819	9									
*04	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	10760	3	75	4	Y	2310	2405	1			367
							2541	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	43678	X	43678	-0-	-0-	-0-	2723	1	33872	3	Y	6428	6284	0	1	8	219
							12	4	7071	9							
*08	35349	X	35349	-0-	-0-	-0-	2207	1	28141	3	Y	4525	4625	0	3	8	116
							23	4	4978	9							
*09	40495	X	40495	-0-	-0-	-0-	2280	1	32293	3	Y	5309	5264	0	6	8	155
							82	4	5840	9							
*10	34995	X	34995	-0-	-0-	-0-	2292	1	27275	3	Y	4897	4874	0	6	8	172
							41	4	5387	9							
*11	48570	X	48570	-0-	-0-	-0-	2585	1	39136	3	Y	6164	6000	0	8	8	328
							69	4	6780	9							
*12	42938	X	42938	-0-	-0-	-0-	4017	1	33755	3	Y	4675	4732	0	5	8	266
							23	4	5143	9							
*01	28797	X	28797	-0-	-0-	-0-	2680	1	21016	3	Y	3545	3595	0	7	8	209
							1201	4	3900	9							
02	DLQ G-10		12101	-0-	12101	12101	2432	1	7764	3	Y	1732	1768	0	2	8	171
							1905	9									
*03	31770	X	19669	-0-	-12101	-0-	1628	1	14560	3	Y	2908	2953	0	2	8	124
							282	4	3199	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	24161	X	24161	-0-	-0-	-0-	554	1	20099	3	Y	3189	3284	0	3	8	38
							3508	9									
*09	23882	X	23882	-0-	-0-	-0-	591	1	20011	3	Y	2982	2910	0	4	8	106
							3280	9									
*10	21781	X	21781	-0-	-0-	-0-	559	1	18095	3	Y	2843	2811	0	5	8	133
							3127	9									
11	24800	X	24800	-0-	-0-	-0-	460	1	20828	3	Y	3193	3182	0	6	8	138
							3512	9									
12	27881	X	27881	-0-	-0-	-0-	489	1	23439	3	Y	3588	3616	0	5	8	105
							6	4	3947	9							
*01	21638	X	17095	-0-	-4543	-0-	501	1	13895	3	Y	2385	2422	0	4	8	64
							75	4	2624	9							
02	DLQ G-10		18330	-0-	18330	18330	333	1	15306	3	Y	2430	2442	0	4	8	48
							18	4	2673	9							
03	36673	X	18343	-0-	-18330	-0-	453	1	15147	3	Y	2491	2477	0	2	8	60
							3	4	2740	9							
04	26970	X	21782	-0-	-5188	-0-	627	1	18102	3	Y	2775	2752	0	3	8	80
							3053	9									

LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	24445	X	24445	-0-	-0-	-0-	575	1	20845	3	Y	2750	2848	0	2	8	33
							3025	9									
*09	26497	X	26497	-0-	-0-	-0-	669	1	22645	3	Y	2894	2822	0	2	8	103
							3183	9									
*10	26016	X	26016	-0-	-0-	-0-	689	1	22309	3	Y	2744	2713	0	5	8	129
							3018	9									
11	27199	X	27199	-0-	-0-	-0-	515	1	23314	3	Y	3064	3057	0	4	8	132
							3370	9									
12	32020	X	32020	-0-	-0-	-0-	579	1	27723	3	Y	3380	3408	0	5	8	99
							3718	9									
*01	25823	X	21920	-0-	-3903	-0-	676	1	18747	3	Y	2270	2304	0	4	8	61
							2497	9									
02	DLQ G-10		22353	-0-	22353	22353	424	1	19455	3	Y	2249	2262	0	4	8	44
							2474	9									
03	52053	X	29700	-0-	-22353	-0-	770	1	25728	3	Y	2911	2882	0	3	8	70
							3202	9									
04	30990	X	28769	-0-	-2221	-0-	862	1	24886	3	Y	2746	2733	0	4	8	79
							3021	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	18688	X	18688	-0-	-0-	-0-	1091	1	15294	3	Y	2094	1819	0	2	8	279
							2303	9									
*09	18865	X	18865	-0-	-0-	-0-	917	1	15808	3	Y	1945	2020	0	2	8	202
							2140	9									
*10	16647	X	10830	-0-	-5817	-0-	860	1	8913	3	Y	961	986	0	2	8	175
							1057	9									
11	16110	X	13930	-0-	-2180	-0-	875	1	11597	3	Y	1302	1267	0	3	8	207
							26	4	1432	9							
12	17382	X	17382	-0-	-0-	-0-	2631	1	12675	3	Y	1881	1835	0	3	8	250
							7	4	2069	9							
*01	16647	X	12436	-0-	-4211	-0-	981	1	9962	3	Y	1357	1531	0	5	8	71
							1493	9									
02	DLQ G-10		10469	-0-	10469	10469	847	1	9070	3	Y	502	524	0	5	8	44
							552	9									
03	22490	X	12021	-0-	-10469	-0-	916	1	9510	3	Y	1450	1378	0	1	8	115
							1595	9									
04	16830	X	11358	-0-	-5472	-0-	923	1	8735	3	Y	1545	1395	0	2	8	263
							1700	9									

LINDSAY 10-15F WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	299	1	4184	3	Y	865	750	0	1	8	115
							342	4	952	9							
*09	9630	X	8577	-0-	-1053	-0-	391	1	6737	3	Y	1300	1279	0	1	8	135
							19	4	1430	9							
*10	9951	X	5339	-0-	-4612	-0-	391	1	4057	3	Y	800	788	0	1	8	146
							11	4	880	9							
11	8700	X	7088	-0-	-1612	-0-	420	1	5561	3	Y	888	890	0	3	8	141
							130	4	977	9							
12	8866	X	8397	-0-	-469	-0-	1265	1	6095	3	Y	869	893	0	2	8	115
							81	4	956	9							
01	8866	X	4342	-0-	-4524	-0-	333	1	3379	3	Y	570	652	0	3	8	30
							3	4	627	9							
02	DLQ G-10		5627	-0-	5627	5627	335	1	3588	3	Y	1549	1441	0	2	8	136
							1704	9									
03	11114	X	5487	-0-	-5627	-0-	407	1	4230	3	Y	721	800	0			57
							57	4	793	9							
04	8130	X	3759	-0-	-4371	-0-	309	1	2921	3	Y	466	443	0	1	8	79
							16	4	513	9							

LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	68218	X	68218	-0-	-0-	-0-	1692	1	61421	3	Y	4251	4346	0	7	8	51
							429	4	4676	9							
*09	56638	X	56638	-0-	-0-	-0-	1513	1	51262	3	Y	3509	3430	0	5	8	125
							3	4	3860	9							
*10	50065	X	32266	-0-	-17799	-0-	902	1	29211	3	Y	1934	1963	0	5	8	91
							26	4	2127	9							
11	96655	X	96655	-0-	-0-	-0-	1973	1	89239	3	Y	4927	4779	0	27	8	212
							23	4	5420	9							
12	111031	X	111031	-0-	-0-	-0-	2156	1	103212	3	Y	5148	5191	0	19	8	150
							5663	9									
*01	92745	X	92745	-0-	-0-	-0-	3041	1	84262	3	Y	4910	4907	0	22	8	131
							41	4	5401	9							
02	DLQ G-10		92803	-0-	92803	92803	1857	1	85288	3	Y	5137	5145	0	22	8	101
							7	4	5651	9							
03	141124	X	48321	-0-	-92803	-0-	1326	1	44330	3	Y	2407	2447	0	3	8	58
							17	4	2648	9							
04	107460	X	1598	-0-	-105862	-0-	43	1	1235	3	Y	291	340	0	1	8	8
							320	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	1152	1	11700	3	Y	1105	1096	0			53
							733	4	1216	9							
09	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	1025	1	9655	3	Y	970	984	0			39
							534	4	1067	9							
10	15562	X	14735	-0-	-827	-0-	1174	1	10846	3	Y	2086	2053	0			72
							420	4	2295	9							
*11	16170	X	12430	-0-	-3740	-0-	959	1	9441	3	Y	1098	1102	0			68
							822	4	1208	9							
12	14787	X	11390	-0-	-3397	-0-	856	1	8568	3	Y	909	927	0			50
							966	4	1000	9							
01	14787	X	12210	-0-	-2577	-0-	901	1	8597	3	Y	1006	942	0			114
							1605	4	1107	9							
02	DLQ G-10		6983	-0-	6983	6983	589	1	4235	3	Y	561	572	0			103
							1542	4	617	9							
03	15802	X	8819	-0-	-6983	-0-	683	1	6314	3	Y	681	724	0			60
							1073	4	749	9							
04	12420	X	9804	-0-	-2616	-0-	715	1	7040	3	Y	666	668	0			58
							1316	4	733	9							

CBR 6-7F WELL #: 7H RRCID -> 283443 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	30479	X	30479	-0-	-0-	-0-	886	1	25847	3	Y	3331	3321	0	30	8	35
							82	4	3664	9							
*09	27498	X	27498	-0-	-0-	-0-	804	1	22992	3	Y	3297	3261	0	25	8	46
							75	4	3627	9							
*10	23963	X	21316	-0-	-2647	-0-	796	1	17456	3	Y	2764	2709	0	37	8	64
							24	4	3040	9							
11	23190	X	13700	-0-	-9490	-0-	454	1	11435	3	Y	1612	1580	0	14	8	82
							38	4	1773	9							
12	23963	X	22535	-0-	-1428	-0-	650	1	18959	3	Y	2643	2635	0	36	8	54
							19	4	2907	9							
*01	23963	X	22170	-0-	-1793	-0-	1232	1	17466	3	Y	3106	2906	0	40	8	214
							55	4	3417	9							
02	DLQ G-10		16301	-0-	16301	16301	442	1	12754	3	Y	2823	2654	0	135	8	248
							3105	9									
03	34845	X	18544	-0-	-16301	-0-	331	1	14361	3	Y	3502	3552	0	155	8	43
							3852	9									
04	21810	X	11896	-0-	-9914	-0-	259	1	9256	3	Y	2072	2024	0			91
							102	4	2279	9							

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	18429	3	2177	9	Y	1979	1873	0	62	8	99
*09	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	17806	3	2273	9	Y	2066	2042	0	43	8	80
*10	18972	X	11232	-0-	-7740	-0-	10055	3	84	4	Y	994	991	0	23	8	60
							1093	9									
11	18360	X	17117	-0-	-1243	-0-	14797	3	136	4	Y	1985	1850	0	50	8	145
							2184	9									
12	20213	X	20213	-0-	-0-	-0-	18105	3	2108	9	Y	1916	1962	0	43	8	56
*01	18972	X	17631	-0-	-1341	-0-	15747	3	1884	9	Y	1713	1419	0	106	8	244
02	DLQ G-10		14783	-0-	14783	14783	13292	3	1491	9	Y	1355	1335	0	85	8	179
03	30762	X	15979	-0-	-14783	-0-	14130	3	1849	9	Y	1681	1545	0	71	8	244
04	18510	X	17653	-0-	-857	-0-	15357	3	2296	9	Y	2087	2145	0	80	8	106

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	383	1	15740	3	Y	1403	1345	0	12	8	67
							1543	9									
*09	25770	X	25770	-0-	-0-	-0-	553	1	23275	3	Y	1738	1764	0	12	8	29
							30	4	1912	9							
*10	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	184	1	8523	3	Y	1466	1425	0	13	8	57
							1613	9									
11	6090	X	5121	-0-	-969	-0-	92	1	3723	3	Y	1187	1161	0	25	8	58
							1306	9									
12	6293	X	3624	-0-	-2669	-0-	75	1	2389	3	Y	1026	1041	0	18	8	25
							31	4	1129	9							
*01	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	112	1	5494	3	Y	1445	1332	0	36	8	102
							1590	9									
02	DLQ G-10		7609	-0-	7609	7609	148	1	5998	3	Y	1330	1218	0	51	8	163
							1463	9									
03	15176	X	7567	-0-	-7609	-0-	144	1	6223	3	Y	1087	1147	0	18	8	85
							4	4	1196	9							
*04	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	149	1	6334	3	Y	1109	1130	0			64
							1220	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 8H RRCID -> 283486 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	41	1	1674	3	Y	161	173	0	1	8	8
							177	9									
*09	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	17	1	707	3	Y	255	257	0	2	8	4
							10	4	281	9							
*10	20801	X	9190	-0-	-11611	-0-	163	1	7577	3	Y	1318	1250	0	21	8	51
							1450	9									
11	20130	X	13792	-0-	-6338	-0-	286	1	11548	3	Y	1777	1688	0	54	8	86
							3	4	1955	9							
12	17825	X	13589	-0-	-4236	-0-	359	1	11395	3	Y	1668	1688	0	24	8	42
							1835	9									
*01	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	247	1	12144	3	Y	1779	1655	0	40	8	126
							1957	9									
02	DLQ G-10		9128	-0-	9128	9128	193	1	7809	3	Y	1024	970	0	57	8	123
							1126	9									
03	19415	X	10287	-0-	-9128	-0-	203	1	8795	3	Y	1167	1174	0	25	8	91
							5	4	1284	9							
04	13890	X	10193	-0-	-3697	-0-	198	1	8396	3	Y	1126	1152	0			65
							360	4	1239	9							

RED BLUFF 13 WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	139	1	5708	3	Y	720	690	0	14	8	34
							14	4	792	9							
*09	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	157	1	6594	3	Y	927	932	0	14	8	15
							3	4	1020	9							
*10	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	162	1	7549	3	Y	964	927	0	14	8	38
							1060	9									
11	6090	X	3530	-0-	-2560	-0-	66	1	2687	3	Y	706	689	0	21	8	34
							777	9									
12	6293	X	3443	-0-	-2850	-0-	82	1	2618	3	Y	675	675	0	17	8	17
							743	9									
01	6293	X	5644	-0-	-649	-0-	93	1	4588	3	Y	872	793	0	35	8	61
							4	4	959	9							
02	DLQ G-10		6108	-0-	6108	6108	125	1	5064	3	Y	835	745	0	51	8	100
							919	9									
03	14100	X	7992	-0-	-6108	-0-	156	1	6743	3	Y	980	982	0	22	8	76
							15	4	1078	9							
*04	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	134	1	5671	3	Y	750	783	0			43
							32	4	825	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04 DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED BLUFF 13 WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060

*08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	90	1	3674	3	Y	1119	1079	0	8	8	53
							1231	9									
*09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	66	1	2790	3	Y	942	969	0	10	8	16
							49	4	1036	9							
*10	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	87	1	4066	3	Y	1027	988	0	15	8	40
							1130	9									
11	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	120	1	4846	3	Y	1098	1057	0	28	8	53
							1208	9									
12	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	202	1	6411	3	Y	1393	1395	0	16	8	35
							1532	9									
01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	66	1	3254	3	Y	1050	993	0	17	8	75
							1155	9									
02 DLQ G-10			1613	-0-	1613	1613	21	1	843	3	Y	681	647	0	25	8	84
							749	9									
03	8404	X	6791	-0-	-1613	-0-	125	1	5416	3	Y	1136	1105	0	27	8	88
							1250	9									
04	7890	X	5248	-0-	-2642	-0-	92	1	3890	3	Y	881	918	0			51
							297	4	969	9							

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

*08	30937	X	30937	-0-	-0-	-0-	2270	1	23052	3	Y	3653	3686	0			175
							1597	4	4018	9							
09	31449	X	31449	-0-	-0-	-0-	2485	1	23390	3	Y	3749	3775	0			149
							1450	4	4124	9							
10	39864	X	39864	-0-	-0-	-0-	2777	1	25667	3	Y	9167	8999	0			317
							1336	4	10084	9							
*11	34028	X	34028	-0-	-0-	-0-	2517	1	24787	3	Y	4048	4115	0			250
							2271	4	4453	9							
12	39371	X	39371	-0-	-0-	-0-	2781	1	27838	3	Y	5103	5074	0			279
							3139	4	5613	9							
01	37216	X	37216	-0-	-0-	-0-	2617	1	24983	3	Y	4500	4269	0			510
							4666	4	4950	9							
02 DLQ G-10			23611	-0-	23611	23611	1870	1	13449	3	Y	2999	2959	0			550
							4993	4	3299	9							
03	57354	X	33743	-0-	-23611	-0-	2484	1	22976	3	Y	3978	4179	0			349
							3907	4	4376	9							
*04	33106	X	33106	-0-	-0-	-0-	2295	1	22603	3	Y	3623	3658	0			314
							4223	4	3985	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5857	X	5857	-0-		-0-	-0-		342	1	4797	3	Y	653	565	0	1	8	87
									718	9									
*09	7535	X	7535	-0-		-0-	-0-		368	1	6350	3	Y	743	751	0	2	8	77
									817	9									
*10	4991	X	3682	-0-		-1309	-0-		288	1	2983	3	Y	374	381	0	2	8	68
									411	9									
11	6031	X	6031	-0-		-0-	-0-		381	1	5045	3	Y	550	528	0	3	8	87
									605	9									
12	7537	X	7537	-0-		-0-	-0-		1167	1	5621	3	Y	678	672	0	3	8	90
									3	4	746	9							
*01	5189	X	5189	-0-		-0-	-0-		418	1	4240	3	Y	483	543	0	5	8	25
									531	9									
02	DLQ G-10		4692	-0-		4692	4692		382	1	4082	3	Y	207	210	0	4	8	18
									228	9									
03	9839	X	5147	-0-		-4692	-0-		409	1	4244	3	Y	449	430	0	1	8	36
									494	9									
04	7290	X	5232	-0-		-2058	-0-		444	1	4204	3	Y	531	476	0	1	8	90
									584	9									

CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	42712	X	42712	-0-		-0-	-0-		1232	1	35947	3	Y	5030	5008	0	62	8	52
									5533	9									
*09	39987	X	39987	-0-		-0-	-0-		1178	1	33756	3	Y	4437	4378	0	50	8	61
									172	4	4881	9							
*10	36983	X	31377	-0-		-5606	-0-		1224	1	26811	3	Y	2995	2947	0	40	8	69
									47	4	3295	9							
11	35790	X	27059	-0-		-8731	-0-		882	1	22163	3	Y	3552	3344	0	101	8	176
									107	4	3907	9							
12	36983	X	24569	-0-		-12414	-0-		704	1	20484	3	Y	2980	2984	0	112	8	60
									103	4	3278	9							
*01	36983	X	31718	-0-		-5265	-0-		1732	1	24547	3	Y	4225	3906	0	91	8	288
									791	4	4648	9							
02	DLQ G-10		29692	-0-		29692	29692		848	1	24443	3	Y	3992	3841	0	78	8	361
									10	4	4391	9							
03	62026	X	32334	-0-		-29692	-0-		605	1	26266	3	Y	4857	5082	0	75	8	61
									120	4	5343	9							
04	30690	X	30603	-0-		-87	-0-		677	1	24179	3	Y	4778	4630	0			209
									491	4	5256	9							

CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	98958	X	98958	-0-		-0-	-0-		3052	1	89050	3	Y	6223	6169	0	112	8	64
									11	4	6845	9							
*09	99190	X	99190	-0-		-0-	-0-		3130	1	89630	3	Y	5795	5677	0	103	8	79
									55	4	6375	9							
*10	81905	X	81905	-0-		-0-	-0-		3340	1	73154	3	Y	4848	4722	0	94	8	111
									78	4	5333	9							
11	93784	X	93784	-0-		-0-	-0-		3350	1	84205	3	Y	5482	5045	0	282	8	266
									199	4	6030	9							
12	108380	X	108380	-0-		-0-	-0-		3384	1	98580	3	Y	5632	5504	0	282	8	112
									221	4	6195	9							
*01	99228	X	99228	-0-		-0-	-0-		6028	1	85446	3	Y	5989	5447	0	254	8	400
									1166	4	6588	9							
02	DLQ G-10		79712	-0-		79712	79712		2485	1	71682	3	Y	5039	4788	0	205	8	446
									2	4	5543	9							
03	154239	X	74527	-0-		-79712	-0-		1595	1	69157	3	Y	3432	3614	0	223	8	41
									3775	9									
04	104880	X	72149	-0-		-32731	-0-		1832	1	65383	3	Y	4162	4021	0			182
									356	4	4578	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	32209	X	25654	-0-	-6555	-0-	710	1	20747	3	Y	3815	3820	0	22	8	40
							4197	9									
*09	28140	X	25427	-0-	-2713	-0-	718	1	20540	3	Y	3790	3755	0	22	8	53
							4169	9									
*10	29078	X	25665	-0-	-3413	-0-	940	1	20562	3	Y	3756	3689	0	33	8	87
							31	4	4132	9							
11	26400	X	22999	-0-	-3401	-0-	748	1	18814	3	Y	3120	2949	0	104	8	154
							5	4	3432	9							
12	26257	X	15796	-0-	-10461	-0-	378	1	11040	3	Y	3980	4002	0	50	8	82
							4378	9									
*01	26288	X	21710	-0-	-4578	-0-	1208	1	17132	3	Y	3064	2876	0	60	8	210
							3370	9									
02	DLQ G-10		18335	-0-	18335	18335	522	1	15072	3	Y	2492	2445	0	30	8	227
							2741	9									
03	39143	X	20808	-0-	-18335	-0-	390	1	16918	3	Y	3179	3330	0	36	8	40
							3	4	3497	9							
04	23010	X	19660	-0-	-3350	-0-	460	1	16422	3	Y	2487	2418	0			109
							42	4	2736	9							

CBR 6-7B WELL #: 3H RRCID -> 283581 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	31651	X	29593	-0-	-2058	-0-	850	1	24815	3	Y	3571	3579	0	39	8	37
							3928	9									
*09	30630	X	28777	-0-	-1853	-0-	824	1	23580	3	Y	3974	3920	0	36	8	55
							2	4	4371	9							
*10	31651	X	28973	-0-	-2678	-0-	1076	1	23551	3	Y	3899	3818	0	46	8	90
							57	4	4289	9							
11	30630	X	29187	-0-	-1443	-0-	934	1	23471	3	Y	4238	4001	0	116	8	211
							120	4	4662	9							
12	31651	X	28901	-0-	-2750	-0-	824	1	24023	3	Y	3685	3721	0	100	8	75
							4054	9									
*01	29729	X	23996	-0-	-5733	-0-	1410	1	19997	3	Y	2347	2163	0	102	8	157
							7	4	2582	9							
02	DLQ G-10		23166	-0-	23166	23166	656	1	18920	3	Y	3264	3047	0	80	8	294
							3590	9									
03	51801	X	28635	-0-	-23166	-0-	540	1	23448	3	Y	4222	4352	0	111	8	53
							3	4	4644	9							
04	29190	X	26264	-0-	-2926	-0-	596	1	21284	3	Y	3981	3860	0			174
							5	4	4379	9							

CBR 6-7D WELL #: 5H RRCID -> 283582 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	43865	X	35487	-0-	-8378	-0-	1012	1	29518	3	Y	4506	4496	0	38	8	47
							4957	9									
*09	42450	X	34807	-0-	-7643	-0-	1016	1	29121	3	Y	4245	4200	0	33	8	59
							4670	9									
*10	34906	X	29815	-0-	-5091	-0-	1126	1	24644	3	Y	3639	3583	0	31	8	84
							42	4	4003	9							
11	33330	X	31917	-0-	-1413	-0-	1070	1	26900	3	Y	3588	3408	0	85	8	179
							3947	9									
12	41568	X	41568	-0-	-0-	-0-	1232	1	35875	3	Y	4055	4047	0	104	8	83
							4461	9									
*01	35960	X	30944	-0-	-5016	-0-	1782	1	25246	3	Y	3560	3321	0	79	8	243
							3916	9									
02	DLQ G-10		27406	-0-	27406	27406	811	1	23394	3	Y	2910	2774	0	122	8	257
							3201	9									
03	60743	X	33337	-0-	-27406	-0-	639	1	27733	3	Y	4514	4615	0	99	8	57
							4965	9									
04	40230	X	27801	-0-	-12429	-0-	649	1	23156	3	Y	3633	3531	0			159
							3996	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE STATE 32 WELL #: 2H RRCID -> 283596 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602

*07	18357	X	18357	-0-	-0-	-0-	403	1	14994	3	Y	2667	2679	1			243
							26	4	2934	9							
*08	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	485	1	15047	3	Y	2603	2502	0			344
							301	4	2863	9							
*09	17837	X	17837	-0-	-0-	-0-	822	1	14280	3	Y	2484	2512	0	16	8	300
							3	4	2732	9							
*10	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	653	1	14649	3	Y	2657	2545	0	12	8	400
							1	4	2923	9							
11	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	1071	1	14011	3	Y	2458	2261	0			597
							15	4	2704	9							
12	27362	X	27362	-0-	-0-	-0-	1302	1	23200	3	Y	2458	2602	0	59	8	394
							156	4	2704	9							
*01	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	654	1	11712	3	Y	2479	2373	0	115	8	385
							81	4	2727	9							
02	DLQ G-10		15181	-0-	15181	15181	660	1	12138	3	Y	1999	1958	0	71	8	355
							184	4	2199	9							
03	32958	X	17777	-0-	-15181	-0-	769	1	14432	3	Y	2314	2272	0	44	8	353
							31	4	2545	9							
04	21840	X	16243	-0-	-5597	-0-	694	1	13253	3	Y	2067	2007	0	49	8	364
							22	4	2274	9							

MEDICINE BOW 56-1-15 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-15C WELL #: 16H RRCID -> 283641 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269

*08	21359	X	21033	-0-	-326	-0-	483	1	17511	3	Y	2498	2584	0	3	8	30
							291	4	2748	9							
*09	20670	X	18481	-0-	-2189	-0-	458	1	15504	3	Y	2286	2231	0	4	8	81
							4	4	2515	9							
*10	21359	X	20551	-0-	-808	-0-	542	1	17567	3	Y	2220	2192	0	5	8	104
							2442	9									
11	20960	X	20960	-0-	-0-	-0-	398	1	18015	3	Y	2201	2203	0	7	8	95
							126	4	2421	9							
12	21604	X	21604	-0-	-0-	-0-	389	1	18646	3	Y	2335	2357	0	5	8	68
							2569	9									
01	21018	X	15661	-0-	-5357	-0-	478	1	13247	3	Y	1576	1597	0	5	8	42
							202	4	1734	9							
02	DLQ G-10		15964	-0-	15964	15964	292	1	13430	3	Y	1737	1742	0	3	8	34
							331	4	1911	9							
03	38367	X	22403	-0-	-15964	-0-	566	1	18928	3	Y	2598	2569	0	1	8	62
							51	4	2858	9							
04	20970	X	20177	-0-	-793	-0-	591	1	17070	3	Y	2282	2275	0	3	8	66
							6	4	2510	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	624	1	17180	3	Y	1832	1826	0	26	8	124
							2015	9									
*09	18119	X	18119	-0-	-0-	-0-	578	1	15607	3	Y	1758	1763	0	24	8	95
							1934	9									
*10	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	582	1	15841	3	Y	1721	1567	0	25	8	224
							1893	9									
11	15270	X	8147	-0-	-7123	-0-	656	1	7070	3	Y	383	537	0	27	8	43
							421	9									
12	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	560	1	14298	3	Y	1822	1744	0	43	8	78
							345	4	2004	9							
*01	15779	X	15392	-0-	-387	-0-	652	1	12621	3	Y	1603	1483	0	42	8	156
							356	4	1763	9							
02	DLQ G-10		14786	-0-	14786	14786	672	1	12274	3	Y	1636	1657	0	48	8	87
							40	4	1800	9							
03	30638	X	15852	-0-	-14786	-0-	656	1	12819	3	Y	2075	1982	0	45	8	135
							94	4	2283	9							
04	16650	X	13961	-0-	-2689	-0-	744	1	11467	3	Y	1591	1625	0	28	8	73
							1750	9									

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 3H RRCID -> 283720 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65370	X	53084	-0-	-12286	-0-	49989	3	517	4	Y	2344	2363	1			518
							2578	9									
12	64635	X	17422	-0-	-47213	-0-	16395	3	3	4	Y	931	993	1			456
							1024	9									
01	64635	X	48246	-0-	-16389	-0-	46059	3	2	4	Y	1986	2137	1			305
							2185	9									
02	DLQ G-10		44244	-0-	44244	44244	41800	3	155	4	Y	2081	1964	1			422
							2289	9									
03	103724	X	59480	-0-	-44244	-0-	55602	3	906	4	Y	2702	2528	1			596
							2972	9									
*04	57073	X	57073	-0-	-0-	-0-	53708	3	647	4	Y	2471	2380	1			687
							2718	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 8H RRCID -> 283729 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	21638	X	18578	-0-	-3060	-0-	1385	1	14065	3	Y	1895	1899	0			91
							1043	4	2085	9							
09	20910	X	18815	-0-	-2095	-0-	1515	1	14267	3	Y	1980	1992	0			79
							855	4	2178	9							
10	21576	X	16216	-0-	-5360	-0-	1203	1	11119	3	Y	3150	3120	0			109
							429	4	3465	9							
*11	20880	X	20272	-0-	-608	-0-	1521	1	14974	3	Y	2248	2219	0			138
							1304	4	2473	9							
12	21202	X	21202	-0-	-0-	-0-	1524	1	15254	3	Y	2458	2461	0			135
							1720	4	2704	9							
01	19437	X	14108	-0-	-5329	-0-	1008	1	9629	3	Y	1453	1423	0			165
							1873	4	1598	9							
02	DLQ G-10		12931	-0-	12931	12931	1058	1	7607	3	Y	1386	1297	0			254
							2741	4	1525	9							
03	DLQ G-10		16985	-0-	16985	29916	1250	1	11563	3	Y	2005	2083	0			176
							1966	4	2206	9							
04	DLQ G-10		18352	-0-	18352	48268	1288	1	12690	3	Y	1820	1838	0			158
							2372	4	2002	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 9H RRCID -> 283732 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	23964	X	23964	-0-	-0-	-0-	1314	1	19573	3	Y	2797	2722	0	42	8	157
							3077	9									
*09	23060	X	23060	-0-	-0-	-0-	1245	1	19255	3	Y	2327	2401	0	32	8	51
							2560	9									
*10	18724	X	13491	-0-	-5233	-0-	905	1	11090	3	Y	1360	1241	0	24	8	146
							1496	9									
11	18120	X	7054	-0-	-11066	-0-	510	1	5660	3	Y	786	736	0	62	8	134
							19	4	865	9							
12	18724	X	6702	-0-	-12022	-0-	663	1	4232	3	Y	1643	1540	0	70	8	167
							1807	9									
*01	18724	X	7616	-0-	-11108	-0-	771	1	5368	3	Y	1343	1252	0	66	8	192
							1477	9									
02	DLQ G-10		7148	-0-	7148	7148	611	1	5121	3	Y	1254	1217	0	69	8	160
							37	4	1379	9							
03	DLQ G-10		8362	-0-	8362	15510	582	1	5739	3	Y	1844	1815	0	73	8	116
							13	4	2028	9							
04	DLQ G-10		8955	-0-	8955	24465	569	1	6426	3	Y	1782	1693	0	48	8	157
							1960	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 7H RRCID -> 283735 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	275	1	11269	3	Y	1681	1608	0	26	8	79
							151	4	1849	9							
*09	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	193	1	8105	3	Y	1938	1961	0	24	8	32
							16	4	2132	9							
*10	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	220	1	10242	3	Y	1804	1741	0	25	8	70
							1984	9									
11	9420	X	9052	-0-	-368	-0-	181	1	7331	3	Y	1369	1328	0	45	8	66
							34	4	1506	9							
12	9734	X	8392	-0-	-1342	-0-	207	1	6577	3	Y	1453	1445	0	38	8	36
							10	4	1598	9							
*01	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	166	1	8142	3	Y	1546	1408	0	66	8	108
							10	4	1701	9							
02	DLQ G-10		9012	-0-	9012	9012	171	1	6941	3	Y	1727	1539	0	87	8	209
							1900	9									
03	DLQ G-10		9188	-0-	9188	18200	169	1	7333	3	Y	1145	1230	0	36	8	88
							426	4	1260	9							
04	DLQ G-10		8591	-0-	8591	26791	163	1	6920	3	Y	1331	1342	0			77
							44	4	1464	9							

RED BLUFF 13 WELL #: 13H RRCID -> 283736 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15841	X	14801	-0-	-1040	-0-	304	1	12484	3	Y	1830	1756	0	22	8	87
							2013	9									
*09	15330	X	11435	-0-	-3895	-0-	225	1	9442	3	Y	1486	1530	0	18	8	25
							133	4	1635	9							
*10	16511	X	16511	-0-	-0-	-0-	306	1	14213	3	Y	1811	1743	0	22	8	71
							1992	9									
11	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	313	1	12656	3	Y	1723	1663	0	47	8	84
							34	4	1895	9							
12	15376	X	2005	-0-	-13371	-0-	8	1	269	3	Y	1571	1539	0	78	8	38
							1728	9									
*01	15841	X	14229	-0-	-1612	-0-	246	1	12098	3	Y	1714	1571	0	61	8	120
							1885	9									
02	DLQ G-10		10271	-0-	10271	10271	210	1	8523	3	Y	1398	1284	0	64	8	170
							1538	9									
03	DLQ G-10		13571	-0-	13571	23842	264	1	11419	3	Y	1716	1727	0	24	8	135
							1888	9									
04	DLQ G-10		12390	-0-	12390	36232	250	1	10593	3	Y	1406	1460	0			81
							1547	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 9H RRCID -> 283746 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15739	X	15739	-0-		-0-		-0-		1217	1	12356	3	Y	979	972	0			47
										1089	4	1077	9							
09	15674	X	15674	-0-		-0-		-0-		1337	1	12585	3	Y	922	932	0			37
										738	4	1014	9							
10	17473	X	17473	-0-		-0-		-0-		1459	1	13484	3	Y	1816	1790	0			63
										532	4	1998	9							
*11	14032	X	14032	-0-		-0-		-0-		1120	1	11025	3	Y	843	854	0			52
										960	4	927	9							
12	15096	X	15096	-0-		-0-		-0-		1160	1	11619	3	Y	915	917	0			50
										1310	4	1007	9							
01	13412	X	13412	-0-		-0-		-0-		1007	1	9618	3	Y	901	849	0			102
										1796	4	991	9							
02	DLQ G-10		11066	-0-		11066		11066		945	1	6795	3	Y	774	734	0			142
										2475	4	851	9							
03	24839	X	13773	-0-		-11066		-0-		1076	1	9950	3	Y	959	1017	0			84
										1692	4	1055	9							
04	14610	X	13757	-0-		-853		-0-		1017	1	10012	3	Y	779	795	0			68
										1871	4	857	9							

CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	20367	X	13631	-0-		-6736		-0-		722	1	9380	3	Y	3194	3118	0	30	8	120
										16	4	3513	9							
*09	19710	X	15919	-0-		-3791		-0-		822	1	12694	3	Y	2179	2212	0	43	8	44
										6	4	2397	9							
*10	19158	X	14129	-0-		-5029		-0-		805	1	11180	3	Y	1949	1916	0	29	8	48
										2144	9									
*11	19988	X	19988	-0-		-0-		-0-		1028	1	15748	3	Y	2822	2669	0	161	8	40
										108	4	3104	9							
12	19269	X	19269	-0-		-0-		-0-		1043	1	15663	3	Y	2330	2133	0	121	8	116
										2563	9									
*01	18911	X	18911	-0-		-0-		-0-		1013	1	15294	3	Y	2367	2377	0	47	8	59
										2604	9									
02	DLQ G-10		14676	-0-		14676		14676		775	1	11612	3	Y	1955	1746	0	58	8	210
										138	4	2151	9							
03	32565	X	17889	-0-		-14676		-0-		15103	3	106	4	Y	2436	2405	0	70	8	171
										2680	9									
04	19980	X	16956	-0-		-3024		-0-		1267	1	14061	3	Y	1480	1529	0	66	8	56
										1628	9									

CBR 22 WELL #: 21H RRCID -> 283819 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	17298	X	15186	-0-		-2112		-0-		1079	1	14008	3	Y	90	153	0	35	8	2
										99	9									
*09	17367	X	17367	-0-		-0-		-0-		920	1	14201	3	Y	2042	1963	0	39	8	42
										2246	9									
*10	17298	X	12969	-0-		-4329		-0-		773	1	10733	3	Y	1330	1306	0	34	8	32
										1463	9									
*11	16740	X	13040	-0-		-3700		-0-		714	1	10948	3	Y	1253	1248	0	19	8	18
										1378	9									
12	17298	X	14045	-0-		-3253		-0-		757	1	11371	3	Y	1743	1659	0	11	8	91
										1917	9									
*01	17298	X	14035	-0-		-3263		-0-		739	1	11159	3	Y	1868	1833	0	81	8	45
										82	4	2055	9							
02	DLQ G-10		10568	-0-		10568		10568		570	1	8540	3	Y	1269	1101	0	82	8	131
										62	4	1396	9							
03	20049	X	9481	-0-		-10568		-0-		7722	3	98	4	Y	1510	1490	0	45	8	106
										1661	9									
04	13590	X	5420	-0-		-8170		-0-		335	1	3712	3	Y	1238	1274	0	22	8	48
										11	4	1362	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

BOYD 21 WELL #: 3H RRCID -> 283822 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	6678	3	2970	9	Y	2700	1753	0	976	1	145
													5	8			
*08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	519	1	5119	3	Y	2425	2242	0	197	1	125
							1	4	2668	9			6	8			
*09	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	483	1	5839	3	Y	2592	2513	0	6	8	198
							2851	9									
*10	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	516	1	4323	3	Y	2505	2534	0	9	8	160
							1183	4	2756	9							
*11	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	360	1	5295	3	Y	2587	2493	0	5	8	249
							103	4	2846	9							
*12	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	97	1	6100	3	Y	2555	2511	0	14	8	279
							55	4	2811	9							
*01	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	5393	3	23	4	Y	2575	2403	0	27	8	424
							2833	9									
*02	DLQ G-10		6929	-0-	6929	6929	4971	3	29	4	Y	1754	1805	0	57	8	316
							1929	9									
*03	12256	X	5327	-0-	-6929	-0-	3362	3	353	4	Y	1465	1501	0	41	8	239
							1612	9									
04	8760	X	5187	-0-	-3573	-0-	3281	3	27	4	Y	1708	1684	0	20	8	243
							1879	9									

CBR 22 WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13578	X	12587	-0-	-991	-0-	785	1	10740	3	Y	955	929	0	25	8	52
							11	4	1051	9							
*09	13140	X	10831	-0-	-2309	-0-	678	1	8662	3	Y	1355	1327	0	31	8	49
							1491	9									
*10	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	787	1	10374	3	Y	1520	1472	0	36	8	61
							1672	9									
11	12150	X	10262	-0-	-1888	-0-	660	1	8181	3	Y	1292	1253	0	54	8	46
							1421	9									
12	12586	X	10989	-0-	-1597	-0-	767	1	8933	3	Y	1172	1125	0	33	8	60
							1289	9									
*01	12586	X	8635	-0-	-3951	-0-	617	1	7388	3	Y	573	578	0	24	8	31
							630	9									
02	DLQ G-10		5640	-0-	5640	5640	378	1	4489	3	Y	703	672	0	23	8	39
							773	9									
03	T. A.		5851	-0-	5851	11491	447	1	4884	3	Y	473	444	0	16	8	52
							520	9									
04	T. A.		3730	-0-	3730	15221	313	1	2880	3	Y	367	380	0	16	8	23
							133	4	404	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 12H RRCID -> 283824 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11448 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	1260	1	12795	3	Y	1667	1666	0			80
							802	4	1834	9							
09	15990	X	15481	-0-	-509	-0-	1266	1	11915	3	Y	1537	1556	0			61
							609	4	1691	9							
10	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	1214	1	11217	3	Y	3146	3098	0			109
							1125	4	3461	9							
*11	15990	X	12751	-0-	-3239	-0-	932	1	9183	3	Y	1488	1505	0			92
							999	4	1637	9							
12	16523	X	6446	-0-	-10077	-0-	471	1	4716	3	Y	633	690	0			35
							563	4	696	9							
01	16523	X	520	-0-	-16003	-0-	29	1	276	3	Y	50	79	0			6
							160	4	55	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	353	322	0			31
04	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-					Y	-0-	31	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	39680	X	26633	-0-	-13047	-0-	21630	3	5003	9	Y	4548	4559	1	4	8	382
*08	39680	X	25552	-0-	-14128	-0-	653	1	20205	3	Y	4159	4188	0	7	8	346
							119	4	4575	9							
*09	33060	X	23120	-0-	-9940	-0-	612	1	18617	3	Y	3534	3538	0	8	8	334
							4	4	3887	9							
*10	29667	X	26448	-0-	-3219	-0-	651	1	21516	3	Y	3891	3750	0	9	8	466
							1	4	4280	9							
11	29580	X	28706	-0-	-874	-0-	744	1	23638	3	Y	3931	4033	0	17	8	347
							4324	9									
12	27156	X	19040	-0-	-8116	-0-	668	1	16337	3	Y	1768	1757	0	3	8	355
							90	4	1945	9							
01	27032	X	22	-0-	-27010	-0-	16	3	6	9	Y	5	355	0	5	8	-0-
02	DLQ G-10		4568	-0-	4568	4568	102	1	3344	3	Y	977	775	0	26	8	176
							47	4	1075	9							
03	24793	X	20225	-0-	-4568	-0-	443	1	15557	3	Y	3810	3543	0	16	8	427
							34	4	4191	9							
04	28710	X	17927	-0-	-10783	-0-	396	1	14145	3	Y	3060	3061	0	19	8	407
							20	4	3366	9							

LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8370	X	181	-0-	-8189	-0-	115	4	66	9	Y	60	426	0	2	8	8
*09	8100	X	131	-0-	-7969	-0-	48	4	83	9	Y	75	73	0	2	8	8
*10	3999	X	2215	-0-	-1784	-0-	193	1	2003	3	Y	17	21	0	1	8	3
							19	9									
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	167	143	0	1	8	26
12	3999	X	782	-0-	-3217	-0-	662	4	120	9	Y	109	119	0	2	8	14
*01	186	X	150	-0-	-36	-0-	147	4	3	9	Y	3	14	0	3	8	-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	774	1	9860	3	Y	2301	2301	0	2	8	59
							2531	9									
*09	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	704	1	9968	3	Y	2186	2177	0	4	8	64
							2405	9									
*10	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	623	1	7412	3	Y	1649	1650	0	5	8	58
							1814	9									
11	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	665	1	10071	3	Y	2293	2224	0	5	8	122
							48	4	2522	9							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	888	958	0	1	8	51
*01	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	658	1	5160	3	Y	1287	1258	0	4	8	76
							5	4	1416	9							
02	DLQ G-10		2349	-0-	2349	2349	442	1	1410	3	Y	452	482	0	1	8	45
							497	9									
03	12625	X	10276	-0-	-2349	-0-	804	1	7186	3	Y	2078	2034	0	1	8	88
							2286	9									
*04	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	1799	1	11776	3	Y	2275	2261	0	1	8	101
							2503	9									

BIG HORN 56-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HORN 56-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10245 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDICINE BOW 56-1-3 WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11167 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF 13 WELL #: 12H RRCID -> 283937 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10817 - 15235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	18166 X	14753	-0-	-3413	-0-	311	1	12772	3	Y	1507	1448	0	18	8	71
						12	4	1658	9							
*09	17520 X	13631	-0-	-3889	-0-	280	1	11786	3	Y	1407	1439	0	15	8	24
						17	4	1548	9							
*10	17811 X	17811	-0-	-0-	-0-	343	1	15953	3	Y	1377	1330	0	17	8	54
						1515	9									
11	16891 X	16891	-0-	-0-	-0-	380	1	15339	3	Y	1063	1026	0	40	8	51
						3	4	1169	9							
12	15934 X	15735	-0-	-199	-0-	439	1	13932	3	Y	1240	1224	0	37	8	30
						1364	9									
*01	17825 X	16693	-0-	-1132	-0-	301	1	14808	3	Y	1440	1313	0	56	8	101
						1584	9									
02	DLQ G-10	13570	-0-	13570	13570	293	1	11876	3	Y	1274	1159	0	62	8	154
						1401	9									
03	29479 X	15909	-0-	-13570	-0-	325	1	14091	3	Y	1357	1384	0	21	8	106
						1493	9									
04	16890 X	15022	-0-	-1868	-0-	326	1	13819	3	Y	797	857	0			46
						877	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
QUINN 37-36F WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	534	1	6398	3	Y	4656	3208	0	1251	1	584
							375	4	5122	9			10	8			
*08	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	529	1	5701	3	Y	4698	4884	0	13	8	385
							831	4	5168	9							
*09	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	614	1	6640	3	Y	4398	4351	0	11	8	421
							92	4	4838	9							
*10	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	643	1	5289	3	Y	4308	4293	0	19	8	417
							555	4	4739	9							
*11	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	557	1	5922	3	Y	4279	4326	0	9	8	361
							27	4	4707	9							
*12	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	617	1	6206	3	Y	4353	4348	0	19	8	347
							53	4	4788	9							
*01	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	598	1	6187	3	Y	4339	4312	0	24	8	350
							50	4	4773	9							
*02	DLQ G-10		8868	-0-	8868	8868	483	1	4589	3	Y	3401	3296	0	45	8	410
							55	4	3741	9							
*03	18778	X	9910	-0-	-8868	-0-	550	1	5063	3	Y	3775	3716	0	78	8	391
							144	4	4153	9							
*04	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	630	1	9722	3	Y	4426	4052	0	40	8	725
							93	4	4869	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557

*08	44226	X	44226	-0-	-0-	-0-	3155	1	32043	3	Y	5708	5537	0			271
							2749	4	6279	9							
*09	43106	X	43106	-0-	-0-	-0-	3470	1	32492	3	Y	4793	4873	0			191
							1872	4	5272	9							
*10	40188	X	40188	-0-	-0-	-0-	3377	1	31213	3	Y	3901	3802	0			290
							1307	4	4291	9							
*11	40836	X	40836	-0-	-0-	-0-	3087	1	30401	3	Y	4226	4255	0			261
							2699	4	4649	9							
*12	43141	X	43141	-0-	-0-	-0-	3184	1	31886	3	Y	4070	4108	0			223
							3594	4	4477	9							
*01	40522	X	40522	-0-	-0-	-0-	2848	1	27181	3	Y	4697	4388	0			532
							5326	4	5167	9							
02	DLQ G-10		26117	-0-	26117	26117	2041	1	14686	3	Y	3394	3304	0			622
							5657	4	3733	9							
*03	61255	X	35138	-0-	-26117	-0-	2602	1	24061	3	Y	3986	4258	0			350
							4090	4	4385	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					350

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	985	1	13492	3	Y	1245	1217	0	22	8	68
							1370	9									
*09	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	1034	1	13206	3	Y	1309	1309	0	20	8	48
							1440	9									
*10	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	958	1	12639	3	Y	1348	1319	0	23	8	54
							1483	9									
11	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	1052	1	13050	3	Y	1218	1176	0	53	8	43
							1340	9									
12	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	1002	1	11682	3	Y	1228	1168	0	40	8	63
							1351	9									
*01	12493	X	10294	-0-	-2199	-0-	685	1	8212	3	Y	1264	1238	0	20	8	69
							7	4	1390	9							
02	DLQ G-10		14824	-0-	14824	14824	1037	1	12299	3	Y	1353	1287	0	61	8	74
							1488	9									
03	23874	X	9050	-0-	-14824	-0-	664	1	7255	3	Y	986	931	0	20	8	109
							46	4	1085	9							
04	15450	X	13503	-0-	-1947	-0-	1161	1	10683	3	Y	1508	1475	0	48	8	94
							1659	9									

LINDSAY 10-3E WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	28770	X	28770	-0-	-0-	-0-	205	1	23742	3	Y	4198	3623	0	682	1	20
							205	4	4618	9			1	8			
*08	26257	X	26257	-0-	-0-	-0-	98	1	22685	3	Y	2961	2955	0	3	8	23
							217	4	3257	9							
*09	27196	X	27196	-0-	-0-	-0-	135	1	23817	3	Y	2949	2951	0	4	8	17
							3244	9									
*10	26824	X	26824	-0-	-0-	-0-	178	1	23403	3	Y	2948	2941	0	7	8	17
							3243	9									
11	25397	X	25397	-0-	-0-	-0-	172	1	22088	3	Y	2831	2744	0	73	1	26
							23	4	3114	9			5	8			
12	26337	X	26337	-0-	-0-	-0-	191	1	22971	3	Y	2886	2877	0	2	8	33
							3175	9									
01	27343	X	27343	-0-	-0-	-0-	210	1	24002	3	Y	2846	2839	0	6	8	34
							3131	9									
02	DLQ G-10		26661	-0-	26661	26661	202	1	24017	3	Y	2215	2199	0	5	8	45
							5	4	2437	9							
03	57523	X	30862	-0-	-26661	-0-	227	1	27158	3	Y	3161	3162	0	1	8	43
							3477	9									
*04	36805	X	36805	-0-	-0-	-0-	278	1	31834	3	Y	4261	4263	0	2	8	39
							6	4	4687	9							

LINDSAY 10-3G WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	34627	X	27859	-0-	-6768	-0-	190	1	21843	3	Y	5153	4448	0	791	1	24
							158	4	5668	9			1	8			
*08	34627	X	24156	-0-	-10471	-0-	86	1	20079	3	Y	3353	3347	0	4	8	26
							303	4	3688	9							
*09	33510	X	26713	-0-	-6797	-0-	127	1	22542	3	Y	3676	3677	0	4	8	21
							4044	9									
*10	34627	X	26285	-0-	-8342	-0-	172	1	22546	3	Y	3243	3239	0	6	8	19
							3567	9									
11	33510	X	27706	-0-	-5804	-0-	184	1	23749	3	Y	3430	3324	0	86	1	32
							3773	9					7	8			
12	30694	X	30694	-0-	-0-	-0-	221	1	26564	3	Y	3550	3537	0	5	8	40
							4	4	3905	9							
*01	27590	X	26464	-0-	-1126	-0-	198	1	22707	3	Y	3077	3071	0	9	8	37
							174	4	3385	9							
02	DLQ G-10		25468	-0-	25468	25468	184	1	21961	3	Y	3021	2990	0	7	8	61
							3323	9									
03	50894	X	25426	-0-	-25468	-0-	184	1	22098	3	Y	2858	2878	0	2	8	39
							3144	9									
04	29700	X	17598	-0-	-12102	-0-	135	1	15483	3	Y	1800	1820	0	2	8	17
							1980	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	1147	1	11638	3	Y	1305	1306	0			63
							1157	4	1436	9							
09	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	1354	1	12749	3	Y	1259	1272	0			50
							876	4	1385	9							
10	12338	X	10787	-0-	-1551	-0-	771	1	7131	3	Y	2344	2313	0			81
							307	4	2578	9							
11	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	1073	1	10562	3	Y	1150	1160	0			71
							924	4	1265	9							
12	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	1016	1	10170	3	Y	1263	1265	0			69
							1146	4	1389	9							
01	12338	X	7896	-0-	-4442	-0-	594	1	5675	3	Y	514	525	0			58
							1062	4	565	9							
02	DLQ G-10		4331	-0-	4331	4331	356	1	2561	3	Y	361	353	0			66
							1017	4	397	9							
03	11398	X	7067	-0-	-4331	-0-	545	1	5040	3	Y	568	584	0			50
							857	4	625	9							
04	13830	X	8453	-0-	-5377	-0-	600	1	5908	3	Y	762	746	0			66
							1107	4	838	9							

LINDSAY 10-3A WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-3C WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	23684	X	20098	-0-	-3586	-0-	1306	1	16651	3	Y	1946	1945	0	3	8	50
							2141	9									
*09	22920	X	20087	-0-	-2833	-0-	1174	1	16632	3	Y	2074	2060	0	3	8	61
							2281	9									
*10	23684	X	18486	-0-	-5198	-0-	1292	1	15375	3	Y	1654	1652	0	5	8	58
							1819	9									
11	22920	X	19405	-0-	-3515	-0-	1059	1	16030	3	Y	2027	1974	0	3	8	108
							86	4	2230	9							
12	20739	X	15528	-0-	-5211	-0-	1151	1	12532	3	Y	1677	1688	0	2	8	95
							1845	9									
*01	20770	X	9047	-0-	-11723	-0-	918	1	7194	3	Y	850	893	0	2	8	50
							935	9									
02	DLQ G-10		2156	-0-	2156	2156	473	1	1512	3	Y	155	189	0	1	8	15
							171	9									
03	17183	X	15027	-0-	-2156	-0-	1354	1	12109	3	Y	1422	1376	0	1	8	60
							1564	9									
04	19410	X	8945	-0-	-10465	-0-	960	1	6282	3	Y	1532	1521	0	3	8	68
							18	4	1685	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	21018	X	10685	-0-	-10333	-0-	74	1	8561	3	Y	1857	1603	0	306	1	9
							7	4	2043	9							
*08	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	32	1	7475	3	Y	1099	1097	0	2	8	9
							1209	9									
*09	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	41	1	7266	3	Y	1224	1225	0	1	8	7
							24	4	1346	9							
*10	10354	X	10290	-0-	-64	-0-	65	1	8536	3	Y	1535	1530	0	3	8	9
							1689	9									
11	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	128	1	16466	3	Y	2202	2135	0	52	1	20
							2422	9					4	8			
12	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	130	1	15658	3	Y	2002	1997	0	2	8	23
							2202	9									
01	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	109	1	12518	3	Y	1677	1676	0	4	8	20
							11	4	1845	9							
02	DLQ G-10		12560	-0-	12560	12560	84	1	10056	3	Y	1475	1462	0	3	8	30
							797	4	1623	9							
03	21488	X	8928	-0-	-12560	-0-	64	1	7642	3	Y	1111	1125	0	1	8	15
							1222	9									
04	19020	X	7946	-0-	-11074	-0-	59	1	6729	3	Y	1053	1057	0	1	8	10
							1158	9									

LINDSAY 10-3D WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	21571	X	21571	-0-	-0-	-0-	1413	1	18006	3	Y	1956	1969	0	2	8	50
							2152	9									
*09	22639	X	22639	-0-	-0-	-0-	1358	1	19250	3	Y	1846	1840	0	2	8	54
							2031	9									
*10	21093	X	21093	-0-	-0-	-0-	1493	1	17768	3	Y	1665	1656	0	4	8	59
							1832	9									
11	21700	X	21700	-0-	-0-	-0-	1207	1	18268	3	Y	1998	1948	0	3	8	106
							27	4	2198	9							
12	20987	X	18962	-0-	-2025	-0-	1449	1	15786	3	Y	1570	1585	0	2	8	89
							1727	9									
01	20987	X	13740	-0-	-7247	-0-	1444	1	11325	3	Y	840	877	0	3	8	49
							47	4	924	9							
02	DLQ G-10		7857	-0-	7857	7857	1801	1	5750	3	Y	278	299	0	1	8	27
							306	9									
03	28363	X	20506	-0-	-7857	-0-	1914	1	17120	3	Y	1338	1307	0	1	8	57
							1472	9									
*04	21901	X	21901	-0-	-0-	-0-	2587	1	16932	3	Y	2165	2122	0	4	8	96
							2382	9									

GEORGE 1 WELL #: 1H RRCID -> 284281 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	40836	X	40836	-0-	-0-	-0-	1922	1	36970	3	Y	1601	1598	0			45
							183	4	1761	9							
*09	38444	X	38444	-0-	-0-	-0-	1762	1	34546	3	Y	1509	1494	0			60
							476	4	1660	9							
10	38440	X	36618	-0-	-1822	-0-	1805	1	33309	3	Y	1205	1187	0			78
							178	4	1326	9							
11	37200	X	35582	-0-	-1618	-0-	1868	1	32408	3	Y	1175	1203	0			50
							13	4	1293	9							
12	38440	X	25295	-0-	-13145	-0-	1764	1	21658	3	Y	1392	1384	0			58
							342	4	1531	9							
*01	38440	X	33400	-0-	-5040	-0-	1830	1	28551	3	Y	1321	1285	0			94
							1566	4	1453	9							
02	DLQ G-10		25673	-0-	25673	25673	1253	1	22523	3	Y	1023	1056	0			61
							772	4	1125	9							
03	58533	X	32860	-0-	-25673	-0-	1437	1	28775	3	Y	1407	1371	0			97
							1100	4	1548	9							
04	35580	X	31068	-0-	-4512	-0-	1372	1	27778	3	Y	1222	1238	0			81
							574	4	1344	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HERC STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 284353 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	16478	X	16478	-0-	-0-	-0-	1030	1	12464	3	Y	2713	2709	1	10	8	22
							2984	9									
*08	19804	X	19804	-0-	-0-	-0-	1751	1	14810	3	Y	2869	2823	0	16	8	52
							87	4	3156	9							
*09	19879	X	19879	-0-	-0-	-0-	1828	1	15138	3	Y	2645	2569	0	73	8	55
							3	4	2910	9							
*10	19921	X	19921	-0-	-0-	-0-	1875	1	15206	3	Y	2582	2547	0	51	8	39
							2840	9									
11	22710	X	22067	-0-	-643	-0-	2046	1	17205	3	Y	2560	2546	0	23	8	30
							2816	9									
12	32709	X	32709	-0-	-0-	-0-	2530	1	26897	3	Y	2850	2513	0	313	8	54
							147	4	3135	9							
*01	20832	X	16682	-0-	-4150	-0-	1565	1	12287	3	Y	2548	2211	0	285	8	106
							27	4	2803	9							
02	DLQ G-10		12286	-0-	12286	12286	1446	1	8465	3	Y	2035	1966	0	126	8	49
							136	4	2239	9							
03	25798	X	13512	-0-	-12286	-0-	879	1	10443	3	Y	1632	1483	0	175	8	23
							395	4	1795	9							
04	31650	X	31004	-0-	-646	-0-	2138	1	25695	3	Y	2637	2347	0	293	8	20
							270	4	2901	9							

HATTIE 3 WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7261	3	8	4	Y	661	656	1			19
							727	9									
*08	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	367	1	7068	3	Y	631	643	0			7
							35	4	694	9							
*09	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	353	1	6901	3	Y	635	631	0			11
							107	4	699	9							
10	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	433	1	7964	3	Y	653	651	0			13
							43	4	718	9							
11	8460	X	7856	-0-	-604	-0-	390	1	6767	3	Y	633	630	0			16
							3	4	696	9							
12	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	583	1	7170	3	Y	638	624	0			30
							113	4	702	9							
*01	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	554	1	8672	3	Y	601	603	0			28
							464	4	661	9							
02	DLQ G-10		6744	-0-	6744	6744	315	1	5660	3	Y	523	534	0			17
							194	4	575	9							
03	15980	X	9236	-0-	-6744	-0-	395	1	7916	3	Y	548	557	0			8
							322	4	603	9							
04	9990	X	9409	-0-	-581	-0-	408	1	8279	3	Y	482	476	0			14
							192	4	530	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WENDY STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 284637 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	30995	X	30995	-0-	-0-	-0-	26039	3	19	4	N	4488	4363	1			300
							4937	9									
*08	20033	X	20033	-0-	-0-	-0-	494	1	15264	3	N	3321	3214	0			407
							622	4	3653	9							
*09	31272	X	31272	-0-	-0-	-0-	851	1	25905	3	N	4090	4090	0	29	8	378
							17	4	4499	9							
*10	28401	X	28401	-0-	-0-	-0-	707	1	23373	3	N	3820	3835	0	20	8	343
							119	4	4202	9							
11	14742	X	14742	-0-	-0-	-0-	381	1	12093	3	N	2026	2170	0			199
							39	4	2229	9							
12	53	X	53	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	3	3	8			199
							3	9									
*01	23795	X	23795	-0-	-0-	-0-	519	1	19053	3	N	3796	3378	0	254	8	363
							47	4	4176	9							
02	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	211	1	6944	3	N	1208	1312	0	34	8	225
							97	4	1329	9							
03	956	X	956	-0-	-0-	-0-	44	3	696	4	N	196	183	0	6	8	232
							216	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			232

BOYD 21 WELL #: 5H RRCID -> 285011 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12210 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	5352	3	8	4	Y	2780	1802	0	1011	1	149
							3058	9					9	8			
*08	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	436	1	4298	3	Y	2443	2253	0	202	1	125
							26	4	2687	9			12	8			
*09	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	407	1	4924	3	Y	2413	2344	0	10	8	184
							16	4	2654	9							
*10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	415	1	3480	3	Y	2268	2292	0	16	8	144
							602	4	2495	9							
*11	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	390	1	5728	3	Y	2508	2402	0	9	8	241
							24	4	2759	9							
*12	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	114	1	7190	3	Y	2696	2619	0	24	8	294
							18	4	2966	9							
*01	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	6750	3	2712	9	Y	2465	2319	0	36	8	404
*02	DLQ G-10		7504	-0-	7504	7504	5181	3	2323	9	Y	2112	2052	0	87	8	377
*03	13528	X	6024	-0-	-7504	-0-	3795	3	82	4	Y	1952	1935	0	80	8	314
							2147	9									
04	9960	X	4138	-0-	-5822	-0-	1603	3	784	4	Y	1592	1636	0	47	8	223
							1751	9									

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 2H RRCID -> 285074 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10981 - 15776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	17395	X	17395	-0-	-0-	-0-	14653	3	242	4	Y	2273	2209	0	12	8	117
							2500	9									
*09	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	12703	3	2357	9	Y	2143	2167	0	8	8	85
*10	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-	14497	3	2189	9	Y	1990	1941	0	12	8	122
11	14070	X	11332	-0-	-2738	-0-	10053	3	1279	9	Y	1163	1167	0	33	8	85
12	14539	X	12248	-0-	-2291	-0-	10440	3	1808	9	Y	1644	1664	0	16	8	49
01	14539	X	12891	-0-	-1648	-0-	11063	3	11	4	Y	1652	1436	0	17	8	248
							1817	9									
02	DLQ G-10		12032	-0-	12032	12032	10385	3	1647	9	Y	1497	1497	0	43	8	205
03	25164	X	13132	-0-	-12032	-0-	11618	3	1514	9	Y	1376	1341	0	37	8	203
04	12480	X	12150	-0-	-330	-0-	10544	3	1606	9	Y	1460	1552	0	36	8	75

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BIG HORN 56-1-19 WELL #: 3H RRCID -> 285171 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10863 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	11440	3	43	4	Y	2553	2442	0	33	8	100
							2808	9									
*10	25331	X	25331	-0-	-0-	-0-	20797	3	4534	9	Y	4122	3906	0	66	8	250
11	21371	X	21371	-0-	-0-	-0-	17985	3	3386	9	Y	3078	2954	0	155	8	219
12	24365	X	24365	-0-	-0-	-0-	19816	3	4549	9	Y	4135	4062	0	174	8	118
*01	21954	X	21954	-0-	-0-	-0-	18253	3	283	4	Y	3107	2701	0	63	8	461
							3418	9									
02	DLQ G-10		20228	-0-	20228	20228	16719	3	3509	9	Y	3190	3123	0	92	8	436
03	40855	X	20627	-0-	-20228	-0-	17065	3	16	4	Y	3224	3108	0	74	8	478
							3546	9									
04	23580	X	20703	-0-	-2877	-0-	17128	3	40	4	Y	3214	3445	0	82	8	165
							3535	9									

CBR 9-4D WELL #: 4H RRCID -> 285307 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11276 - 21409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	54960	X	54960	-0-	-0-	-0-	982	1	49070	3	Y	4462	4404	0	49	8	47
							4908	9									
*09	48658	X	48658	-0-	-0-	-0-	862	1	43285	3	Y	4101	4058	0	47	8	43
							4511	9									
*10	53850	X	53850	-0-	-0-	-0-	805	1	48422	3	Y	4203	4121	0	81	8	44
							4623	9									
11	46094	X	46094	-0-	-0-	-0-	784	1	41610	3	Y	3361	3197	0	119	8	89
							3	4	3697	9							
12	51771	X	51771	-0-	-0-	-0-	814	1	46875	3	Y	3711	3673	0	39	8	88
							4082	9									
*01	37627	X	37627	-0-	-0-	-0-	767	1	34284	3	Y	2342	2265	0	56	8	109
							2576	9									
02	DLQ G-10		34548	-0-	34548	34548	688	1	31943	3	Y	1743	1700	0	114	8	38
							1917	9									
03	80612	X	46064	-0-	-34548	-0-	856	1	42003	3	Y	2914	2781	0	103	8	68
							3205	9									
*04	127615	X	127615	-0-	-0-	-0-	1016	1	123170	3	Y	3112	3166	0			14
							6	4	3423	9							

YMC 9 WELL #: 2H RRCID -> 285309 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11298 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	15004	X	14776	-0-	-228	-0-	726	1	12119	3	Y	1644	1651	0	5	8	46
							123	4	1808	9							
*08	18733	X	18733	-0-	-0-	-0-	805	1	15564	3	Y	2149	2120	0	16	8	59
							2364	9									
*09	17477	X	17477	-0-	-0-	-0-	788	1	14073	3	Y	1804	1788	0	25	8	50
							632	4	1984	9							
*10	28148	X	15770	-0-	-12378	-0-	778	1	13023	3	Y	1780	1761	0	9	8	60
							11	4	1958	9							
11	27240	X	13797	-0-	-13443	-0-	716	1	11589	3	Y	1356	1324	0	48	8	44
							1492	9									
12	18724	X	15862	-0-	-2862	-0-	752	1	13305	3	Y	1641	1616	0	29	8	40
							1805	9									
01	18724	X	13933	-0-	-4791	-0-	690	1	11596	3	Y	1497	1499	0	15	8	23
							1647	9									
02	DLQ G-10		11003	-0-	11003	11003	738	1	8758	3	Y	1370	1337	0	19	8	37
							1507	9									
03	29157	X	18154	-0-	-11003	-0-	1225	1	13535	3	Y	3085	2850	0	38	8	234
							3394	9									
04	15360	X	6049	-0-	-9311	-0-	659	1	4520	3	Y	640	842	0			32
							166	4	704	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 9-4E WELL #: 5H RRCID -> 285310 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11087 - 21191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	290	1	14502	3	Y	2036	2058	0	7	8	22
							2240	9									
*09	28378	X	28378	-0-	-0-	-0-	461	1	23164	3	Y	3649	3587	0	46	8	38
							739	4	4014	9							
*10	43062	X	43062	-0-	-0-	-0-	613	1	36883	3	Y	5060	4929	0	116	8	53
							5566	9									
11	36624	X	36624	-0-	-0-	-0-	587	1	31174	3	Y	4408	4135	0	211	8	115
							14	4	4849	9							
12	40681	X	40681	-0-	-0-	-0-	603	1	34681	3	Y	4906	4832	0	73	8	116
							5397	9									
*01	28954	X	22258	-0-	-6696	-0-	422	1	18888	3	Y	2657	2559	0	92	8	122
							25	4	2923	9							
02	DLQ G-10		24141	-0-	24141	24141	436	1	20232	3	Y	3146	3021	0	178	8	69
							12	4	3461	9							
03	57968	X	33827	-0-	-24141	-0-	577	1	28314	3	Y	4487	4307	0	144	8	105
							4936	9									
*04	90162	X	90162	-0-	-0-	-0-	701	1	84957	3	Y	3964	4051	0			18
							144	4	4360	9							

CBR 9-4A WELL #: 1H RRCID -> 285318 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11036 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	24977	X	24977	-0-	-0-	-0-	22279	3	36	4	Y	2420	2376	0	39	8	45
							2662	9									
*09	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	21231	3	2459	9	Y	2235	2204	0	35	8	41
*10	42191	X	24810	-0-	-17381	-0-	22259	3	2551	9	Y	2319	2275	0	42	8	43
11	40830	X	6119	-0-	-34711	-0-	5357	3	762	9	Y	693	678	0	15	8	43
12	25761	X	24065	-0-	-1696	-0-	20985	3	3080	9	Y	2800	2707	0	69	8	67
*01	24924	X	21466	-0-	-3458	-0-	18638	3	2828	9	Y	2571	2524	0	51	8	63
02	DLQ G-10		18089	-0-	18089	18089	15446	3	2643	9	Y	2403	2357	0	49	8	60
03	56249	X	38160	-0-	-18089	-0-	31024	3	7136	9	Y	6487	6355	0	84	8	108
04	23280	X	18568	-0-	-4712	-0-	16129	3	2439	9	Y	2217	2313	0			12

CBR 9-4C WELL #: 3H RRCID -> 285345 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11101 - 21221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	44648	X	44648	-0-	-0-	-0-	792	1	39565	3	Y	3854	3799	0	54	8	41
							52	4	4239	9							
*09	41564	X	41564	-0-	-0-	-0-	735	1	36880	3	Y	3394	3347	0	52	8	36
							216	4	3733	9							
*10	51749	X	51749	-0-	-0-	-0-	774	1	46544	3	Y	3794	3746	0	44	8	40
							258	4	4173	9							
11	46244	X	46244	-0-	-0-	-0-	789	1	41887	3	Y	3229	3038	0	147	8	84
							16	4	3552	9							
12	52441	X	52441	-0-	-0-	-0-	824	1	47429	3	Y	3731	3684	0	42	8	89
							84	4	4104	9							
*01	43633	X	43633	-0-	-0-	-0-	892	1	39889	3	Y	2548	2459	0	59	8	119
							49	4	2803	9							
02	DLQ G-10		38981	-0-	38981	38981	762	1	35372	3	Y	2577	2531	0	108	8	57
							12	4	2835	9							
03	89144	X	50163	-0-	-38981	-0-	907	1	44474	3	Y	4305	4183	0	77	8	102
							46	4	4736	9							
*04	119782	X	119782	-0-	-0-	-0-	944	1	114385	3	Y	3940	4024	0			18
							119	4	4334	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4F WELL #: 6H RRCID -> 285371 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11287 - 21395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	47706	X	47706	-0-	-0-	-0-	816	1	40788	3	Y	5547	5478	0	64	8	59
							6102	9									
*09	42860	X	42860	-0-	-0-	-0-	729	1	36565	3	Y	5060	5022	0	43	8	54
							5566	9									
*10	48215	X	48215	-0-	-0-	-0-	688	1	41377	3	Y	5591	5478	0	108	8	59
							6150	9									
11	39029	X	39029	-0-	-0-	-0-	627	1	33261	3	Y	4672	4432	0	176	8	123
							2	4	5139	9							
12	42818	X	42818	-0-	-0-	-0-	639	1	36810	3	Y	4881	4881	0	6	8	117
							5369	9									
*01	41767	X	41767	-0-	-0-	-0-	799	1	35743	3	Y	4740	4554	0	81	8	222
							11	4	5214	9							
02	DLQ G-10		39229	-0-	39229	39229	715	1	33176	3	Y	4850	4824	0	139	8	109
							3	4	5335	9							
03	70012	X	30783	-0-	-39229	-0-	540	1	26461	3	Y	3438	3386	0	80	8	81
							3782	9									
04	41430	X	12432	-0-	-28998	-0-	79	1	9595	3	Y	2507	2576	0			12
							2758	9									

CBR 9-4B WELL #: 2H RRCID -> 285493 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11426 - 21473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	39202	X	39202	-0-	-0-	-0-	33969	3	272	4	Y	4510	4463	0	36	8	85
							4961	9									
*09	36206	X	36206	-0-	-0-	-0-	31620	3	4586	9	Y	4169	4145	0	31	8	78
*10	35200	X	35200	-0-	-0-	-0-	30607	3	31	4	Y	4147	4111	0	36	8	78
							4562	9									
11	22740	X	8916	-0-	-13824	-0-	7783	3	2	4	Y	1028	1011	0	32	8	63
							1131	9									
12	32266	X	32266	-0-	-0-	-0-	30170	3	5	4	Y	1901	1819	0	101	8	44
							2091	9									
*01	23782	X	23782	-0-	-0-	-0-	21257	3	3	4	Y	2293	2195	0	87	8	55
							2522	9									
02	DLQ G-10		21867	-0-	21867	21867	19149	3	2718	9	Y	2471	2319	0	148	8	59
03	55954	X	34087	-0-	-21867	-0-	29021	3	3	4	Y	4603	4485	0	101	8	76
							5063	9									
04	31230	X	26378	-0-	-4852	-0-	23352	3	2	4	Y	2749	2810	0			15
							3024	9									

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 2H RRCID -> 285514 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	42842	X	39607	-0-	-3235	-0-	794	1	33803	3	Y	4520	4515	1			110
							38	4	4972	9							
*08	36901	X	36901	-0-	-0-	-0-	2349	1	29985	3	Y	4017	3974	0			153
							148	4	4419	9							
*09	38423	X	38423	-0-	-0-	-0-	2365	1	31114	3	Y	3973	3975	0			151
							574	4	4370	9							
10	52266	X	33691	-0-	-18575	-0-	2256	1	26823	3	Y	3970	3952	0			169
							245	4	4367	9							
11	50580	X	28078	-0-	-22502	-0-	2052	1	22038	3	Y	3617	3625	0			161
							9	4	3979	9							
12	39680	X	18905	-0-	-20775	-0-	1860	1	12995	3	Y	3422	3481	0			102
							286	4	3764	9							
*01	39680	X	28685	-0-	-10995	-0-	2164	1	20735	3	Y	3208	3042	0			268
							2257	4	3529	9							
02	DLQ G-10		27753	-0-	27753	27753	1979	1	22070	3	Y	2502	2554	0			216
							952	4	2752	9							
03	57903	X	30150	-0-	-27753	-0-	1978	1	23184	3	Y	3347	3343	0			220
							1306	4	3682	9							
04	28080	X	21688	-0-	-6392	-0-	1537	1	15817	3	Y	3151	3258	0			113
							868	4	3466	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 3H RRCID -> 285516 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11336 - 21010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	23590	X	23590	-0-	-0-	-0-	1465	1	18689	3	Y	3039	2980	0			116
							93	4	3343	9							
*09	23487	X	23487	-0-	-0-	-0-	1434	1	18863	3	Y	2630	2646	0			100
							297	4	2893	9							
10	32457	X	20068	-0-	-12389	-0-	1348	1	16014	3	Y	2382	2380	0			102
							86	4	2620	9							
11	31410	X	16755	-0-	-14655	-0-	1194	1	12844	3	Y	2465	2457	0			110
							5	4	2712	9							
12	24273	X	12308	-0-	-11965	-0-	1105	1	7722	3	Y	3054	3073	0			91
							122	4	3359	9							
*01	24273	X	16591	-0-	-7682	-0-	1183	1	11335	3	Y	3188	3013	0			266
							566	4	3507	9							
02	DLQ G-10		15191	-0-	15191	15191	1001	1	11182	3	Y	2386	2446	0			206
							383	4	2625	9							
03	33741	X	18550	-0-	-15191	-0-	1163	1	13651	3	Y	2861	2879	0			188
							589	4	3147	9							
04	16770	X	13975	-0-	-2795	-0-	995	1	10248	3	Y	2234	2342	0			80
							275	4	2457	9							

PECOS STATE 39-46A WELL #: 1H RRCID -> 285530 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10672 PERF.11113 - 21330

*08	36879	X	36879	-0-	-0-	-0-	32092	3	10	4	Y	4343	4251	0	89	8	83
							4777	9									
*09	33076	X	33076	-0-	-0-	-0-	28663	3	57	4	Y	3960	3860	0	52	8	131
							4356	9									
*10	34317	X	33610	-0-	-707	-0-	29350	3	4260	9	Y	3873	3877	0	27	8	100
11	33210	X	27164	-0-	-6046	-0-	23587	3	90	4	Y	3170	3048	0	127	8	95
							3487	9									
12	34317	X	22386	-0-	-11931	-0-	18733	3	9	4	Y	3313	3297	0	23	8	88
							3644	9									
*01	34317	X	24387	-0-	-9930	-0-	19601	3	283	4	Y	4094	4018	0	49	8	115
							4503	9									
02	DLQ G-10		26769	-0-	26769	26769	22332	3	3	4	Y	4031	4026	0	8	8	112
							4434	9									
03	40934	X	14165	-0-	-26769	-0-	11467	3	46	4	Y	2411	2454	0	18	8	51
							2652	9									
04	27150	X	12942	-0-	-14208	-0-	10362	3	6	4	Y	2340	2291	0	20	8	80
							2574	9									

PECOS STATE 39-46B WELL #: 2H RRCID -> 285533 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 21026

*08	47912	X	47912	-0-	-0-	-0-	40678	3	7234	9	Y	6576	6480	0	83	8	127
*09	36571	X	36571	-0-	-0-	-0-	31002	3	5569	9	Y	5063	4972	0	50	8	168
*10	39555	X	39555	-0-	-0-	-0-	33543	3	6012	9	Y	5465	5418	0	74	8	141
11	34194	X	34194	-0-	-0-	-0-	29628	3	4566	9	Y	4151	4037	0	130	8	125
12	39609	X	39609	-0-	-0-	-0-	34321	3	5288	9	Y	4807	4748	0	56	8	128
01	34999	X	31409	-0-	-3590	-0-	27609	3	20	4	Y	3436	3425	0	43	8	96
							3780	9									
02	DLQ G-10		32857	-0-	32857	32857	28744	3	4113	9	Y	3739	3709	0	23	8	103
03	71413	X	38556	-0-	-32857	-0-	33776	3	4780	9	Y	4345	4301	0	56	8	91
*04	39420	X	39420	-0-	-0-	-0-	34678	3	4742	9	Y	4311	4177	0	78	8	147

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 1H RRCID -> 285537 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	20956	X	16151	-0-	-4805	-0-	12550	3	3601	9	Y	3274	3206	0	85	8	60
*08	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	13482	3	3414	9	Y	3104	2887	0	163	8	114
*09	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	9754	3	20	4	Y	2168	1983	0	98	8	201
							2385	9									
*10	18073	X	15527	-0-	-2546	-0-	12030	3	3497	9	Y	3179	3071	0	121	8	188
11	41369	X	41369	-0-	-0-	-0-	38423	3	2946	9	Y	2678	2272	0	438	8	156
12	16957	X	14643	-0-	-2314	-0-	10762	3	3881	9	Y	3528	3336	0	152	8	196
*01	16957	X	15928	-0-	-1029	-0-	11856	3	3	4	Y	3699	3415	0	237	8	243
							4069	9									
02	DLQ G-10		14917	-0-	14917	14917	10754	3	3	4	Y	3782	3502	0	219	8	304
							4160	9									
03	28911	X	13994	-0-	-14917	-0-	9653	3	23	4	Y	3925	3828	0	253	8	148
							4318	9									
04	15570	X	13572	-0-	-1998	-0-	9311	3	13	4	Y	3862	3664	0	261	8	85
							4248	9									

PECOS STATE 39-46C WELL #: 3H RRCID -> 285541 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922

*08	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7521	3	316	9	Y	287	244	0	43	8	5
*09	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5144	3	286	9	Y	260	238	0	19	8	8
*10	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6681	3	286	9	Y	260	226	0	36	8	6
11	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7366	3	532	9	Y	484	405	0	72	8	13
12	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	8926	3	589	9	Y	535	499	0	36	8	13
*01	6169	X	5456	-0-	-713	-0-	5170	3	286	9	Y	260	248	0	18	8	7
02	DLQ G-10		4556	-0-	4556	4556	4480	3	76	9	Y	69	67	0	7	8	2
03	10769	X	6213	-0-	-4556	-0-	5912	3	301	9	Y	274	233	0	38	8	5
04	9210	X	4743	-0-	-4467	-0-	4358	3	2	4	Y	348	303	0	39	8	11
							383	9									

PECOS STATE 39-46D WELL #: 4H RRCID -> 285544 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924

*08	34709	X	34709	-0-	-0-	-0-	29264	3	5445	9	Y	4950	4854	0	89	8	95
*09	33109	X	33109	-0-	-0-	-0-	27988	3	40	4	Y	4619	4502	0	59	8	153
							5081	9									
*10	33713	X	33713	-0-	-0-	-0-	28772	3	4941	9	Y	4492	4513	0	15	8	117
11	29070	X	22219	-0-	-6851	-0-	18702	3	193	4	Y	3022	3044	0	1	8	94
							3324	9									
12	30039	X	24697	-0-	-5342	-0-	21096	3	5	4	Y	3269	3230	0	46	8	87
							3596	9									
*01	30039	X	29579	-0-	-460	-0-	25960	3	317	4	Y	3002	2970	0	35	8	84
							3302	9									
02	DLQ G-10		29242	-0-	29242	29242	26910	3	2332	9	Y	2120	2131	0	15	8	58
03	57073	X	27831	-0-	-29242	-0-	24888	3	48	4	Y	2632	2601	0	34	8	55
							2895	9									
04	28620	X	26667	-0-	-1953	-0-	23435	3	3232	9	Y	2938	2844	0	49	8	100

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 1H RRCID -> 285558 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	1336	1	17046	3	Y	2743	2707	0			105
							84	4	3017	9							
*09	21367	X	21367	-0-	-0-	-0-	1302	1	17131	3	Y	2460	2472	0			93
							228	4	2706	9							
10	29171	X	19075	-0-	-10096	-0-	1267	1	15065	3	Y	2420	2410	0			103
							81	4	2662	9							
11	28230	X	16014	-0-	-12216	-0-	1156	1	12432	3	Y	2201	2206	0			98
							5	4	2421	9							
12	22537	X	10944	-0-	-11593	-0-	1053	1	7360	3	Y	2195	2228	0			65
							116	4	2415	9							
*01	22072	X	14791	-0-	-7281	-0-	1140	1	10931	3	Y	1925	1829	0			161
							602	4	2118	9							
02	DLQ G-10		14789	-0-	14789	14789	996	1	11116	3	Y	2067	2050	0			178
							403	4	2274	9							
03	30781	X	15992	-0-	-14789	-0-	1039	1	12184	3	Y	2079	2120	0			137
							482	4	2287	9							
04	16020	X	12346	-0-	-3674	-0-	874	1	8988	3	Y	2060	2123	0			74
							218	4	2266	9							

BUNIN 4 WELL #: 3H RRCID -> 285585 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	660	1	9363	3	N	2174	1732	0	89	8	735
							2391	9									
*11	20843	X	20843	-0-	-0-	-0-	1202	1	16458	3	N	2894	2388	0	229	8	1012
							3183	9									
*12	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	1049	1	8164	3	N	1472	1871	0	119	8	494
							1619	9									
*01	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	998	1	6980	3	N	1738	1684	0	130	8	418
							1912	9									
*02	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	987	1	8287	3	N	1808	1678	0	147	8	401
							1989	9									
*03	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	1130	1	15162	3	N	2534	2175	0	218	8	542
							2787	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					542

RED BLUFF 13 WELL #: 3H RRCID -> 285586 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	227	1	9290	3	N	2022	1931	0	29	8	95
							28	4	2224	9							
*09	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	221	1	9318	3	N	1993	2027	0	28	8	33
							2192	9									
*10	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	257	1	11910	3	N	1851	1780	0	32	8	72
							2036	9									
*11	24229	X	24229	-0-	-0-	-0-	274	1	20772	3	N	2884	2805	0	269	8	423
							11	4	3172	9							
*12	23689	X	23689	-0-	-0-	-0-	333	1	20544	3	N	2556	2143	0	232	8	604
							2812	9									
*01	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	262	1	12871	3	N	1529	1319	0	144	8	101
							1682	9									
*02	21101	X	21101	-0-	-0-	-0-	211	1	18218	3	N	2429	2091	0	336	8	574
							2672	9									
*03	27062	X	27062	-0-	-0-	-0-	279	1	23112	3	N	3313	3146	0	290	8	451
							27	4	3644	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					451

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 2H RRCID -> 285630 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	16244	X	14591	-0-	-1653	-0-	12352	3	21	4	Y	2016	1969	0	53	8	37
							2218	9									
*08	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	12773	3	2844	9	Y	2585	2409	0	118	8	95
*09	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	12057	3	300	4	Y	1706	1560	0	83	8	158
							1877	9									
*10	17670	X	11847	-0-	-5823	-0-	10681	3	1166	9	Y	1060	1105	0	51	8	62
11	42018	X	42018	-0-	-0-	-0-	40322	3	22	4	Y	1522	1296	0	196	8	92
							1674	9									
12	15686	X	9973	-0-	-5713	-0-	8932	3	1041	9	Y	946	954	0	31	8	53
*01	15686	X	10716	-0-	-4970	-0-	9341	3	13	4	Y	1238	1151	0	57	8	83
							1362	9									
02	DLQ G-10		10745	-0-	10745	10745	10151	3	594	9	Y	540	489	0	96	8	38
03	21117	X	10372	-0-	-10745	-0-	9183	3	9	4	Y	1073	992	0	79	8	40
							1180	9									
04	16560	X	10817	-0-	-5743	-0-	9605	3	1212	9	Y	1102	1031	0	87	8	24

RED BLUFF 13 WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: 3SL RRCID -> 285646 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: 4H RRCID -> 285687 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577

*07	4185	X	1513	-0-	-2672	-0-	1337	3	176	9	N	160	195	1	2	8	315
*08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	2	2	8			315
*09	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	5991	3	977	9	N	888	969	1	15	8	219
*10	4991	X	4938	-0-	-53	-0-	4420	3	518	9	N	471	392	1	10	8	288
*11	4830	X	2130	-0-	-2700	-0-	1870	3	260	9	N	236	27	8			497
*12	5177	X	4019	-0-	-1158	-0-	3419	3	600	9	N	545	556	1	14	8	472
*01	5177	X	3816	-0-	-1361	-0-	3204	3	612	9	N	556	750	1	14	8	264
02	4676	X	1658	-0-	-3018	-0-	1417	3	241	9	N	219	387	1	7	8	89
03	4929	X	4102	-0-	-827	-0-	3475	3	627	9	N	570	181	1	18	8	460
*04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	3844	3	607	9	N	552	531	1	15	8	466

BUNIN 4 WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18 WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2461	3	22	4	N	408	724	1	4	8	190
							449	9									
*09	6450	X	1872	-0-	-4578	-0-	1535	3	4	4	N	303	3	8			490
							333	9									
*10	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	10595	3	2098	9	N	1907	1586	1	20	8	791
11	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	8724	3	68	4	N	1427	1613	1	34	8	571
							1570	9									
12	6665	X	15	-0-	-6650	-0-	15	3			N	-0-	177	1			394
*01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					394
02	6020	X	4380	-0-	-1640	-0-	3419	3	961	9	N	874	341	1	24	8	903
03	6665	X	6124	-0-	-541	-0-	5141	3	6	4	N	888	1103	1	17	8	671
							977	9									
*04	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	8662	3	19	4	N	1425	1402	1	32	8	662
							1568	9									

BUNIN 4 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	980	1	10619	3	Y	838	849	1	15	8	46
							922	9									
*09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	242	1	2559	3	Y	794	756	1	10	8	74
							873	9									
*10	13609	X	5401	-0-	-8208	-0-	515	1	4090	3	Y	724	660	1	8	8	130
							796	9									
11	13170	X	9431	-0-	-3739	-0-	1197	1	7583	3	Y	592	615	1	22	8	85
							651	9									
12	13609	X	6149	-0-	-7460	-0-	687	1	4733	3	Y	663	636	1	33	8	79
							729	9									
*01	12524	X	5145	-0-	-7379	-0-	705	1	3704	3	Y	669	509	1	39	8	200
							736	9									
02	DLQ G-10		3252	-0-	3252	3252	552	1	2327	3	Y	339	315	1	24	8	200
							373	9									
03	9840	X	6588	-0-	-3252	-0-	719	1	5070	3	Y	726	784	1	46	8	96
							799	9									
04	9420	X	6621	-0-	-2799	-0-	615	1	5117	3	Y	808	720	1	32	8	152
							889	9									

BUNIN 4 WELL #: 8H RRCID -> 285712 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	4123	3	1530	9	Y	1391	2212	1	17	8	172
*08	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	735	1	7969	3	Y	2028	2073	1	15	8	112
							2231	9									
*09	19447	X	19447	-0-	-0-	-0-	1466	1	15495	3	Y	2260	2138	1	23	8	211
							2486	9									
*10	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	1209	1	9609	3	Y	2183	1973	1	29	8	392
							2401	9									
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	370	1	2341	3	Y	1697	1765	1	83	8	241
							1867	9									
12	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	723	1	4974	3	Y	1983	1929	1	52	8	243
							2181	9									
*01	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	589	1	3098	3	Y	1589	1293	1	49	8	490
							1748	9									
02	DLQ G-10		3317	-0-	3317	3317	440	1	1854	3	Y	930	818	1	26	8	576
							1023	9									
03	10638	X	7321	-0-	-3317	-0-	628	1	4425	3	Y	2062	2296	1	58	8	284
							2268	9									
*04	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	729	1	6066	3	Y	2470	2225	1	56	8	473
							2717	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 10 WELL #: 3H RRCID -> 285718 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4836	X	3540	-0-	-1296	-0-	2897	3	9	4	N	576	393	1	11	8	414
							634	9									
*09	4680	X	4679	-0-	-1	-0-	3727	3	7	4	N	859	1073	1	13	8	187
							945	9									
*10	4836	X	4131	-0-	-705	-0-	3438	3	62	4	N	574	384	1	13	8	364
							631	9									
11	4680	X	4665	-0-	-15	-0-	3563	3	62	4	N	945	758	1	38	8	513
							1040	9									
12	4836	X	4696	-0-	-140	-0-	3714	3	37	4	N	859	1154	1	30	8	188
							945	9									
*01	4836	X	4713	-0-	-123	-0-	3804	3	6	4	N	821	765	1	28	8	216
							903	9									
02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	3634	3	29	4	N	898	365	1	36	8	713
							988	9									
03	4836	X	4656	-0-	-180	-0-	3891	3	765	9	N	695	788	1	27	8	593
*04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	3891	3	28	4	N	958	1126	1	27	8	398
							1054	9									

CBR 10 WELL #: 4H RRCID -> 285719 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403

*08	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	1937	3	503	9	N	457	789	1	4	8	154
*09	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	5427	3	4	4	N	931	8	8			1077
							1024	9									
*10	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	5848	3	1327	9	N	1206	1897	1	12	8	374
11	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	5488	3	23	4	N	1205	1188	1	35	8	356
							1326	9									
12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2166	3	567	9	N	515	396	1	10	8	465
01	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	5770	3	7	4	N	1129	1176	1	17	8	401
							1242	9									
02	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	4759	3	1195	9	N	1086	1187	1	26	8	274
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	2738	3	3	4	N	845	741	1	15	8	363
							930	9									
*04	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	5841	3	1387	9	N	1261	1125	1	22	8	477

CBR 12 WELL #: 3H RRCID -> 285720 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381

*08	6231	X	5992	-0-	-239	-0-	4896	3	1096	9	N	996	767	1	9	8	506
*09	5910	X	5569	-0-	-341	-0-	4642	3	927	9	N	843	773	1	9	8	567
*10	6107	X	5629	-0-	-478	-0-	4635	3	994	9	N	904	1102	1	12	8	357
11	5910	X	5499	-0-	-411	-0-	4518	3	981	9	N	892	767	1	31	8	451
12	5983	X	547	-0-	-5436	-0-	446	3	101	9	N	92	371	1	2	8	170
*01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	40					210
02	5208	X	3682	-0-	-1526	-0-	3017	3	10	4	N	595	385	1	44	8	376
							655	9									
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	4743	3	62	4	N	1066	944	1	47	8	451
							1173	9									
04	5490	X	5288	-0-	-202	-0-	4179	3	94	4	N	923	1109	1	28	8	237
							1015	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 12 WELL #: 4H RRCID -> 285721 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2046	3	119	4	N	454	771	1	3	8	354
							499	9									
*09	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	761	3	92	4	N	267	348	1	2	8	271
							294	9									
*10	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	4267	3	118	4	N	1580	711	1	15	8	1125
							1738	9									
11	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	7279	3	65	4	N	1440	1977	1	44	8	544
							1584	9									
12	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	7989	3	1857	9	N	1688	1587	1	34	8	611
*01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	3325	3	154	4	N	606	800	1	14	8	403
							667	9									
02	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	5423	3	1373	9	N	1248	1286	1	34	8	331
03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	5335	3	56	4	N	1180	1146	1	16	8	349
							1298	9									
*04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	528	3	5	4	N	112	344	1	2	8	115
							123	9									

CBR 14 WELL #: 2H RRCID -> 285722 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7378	X	6284	-0-	-1094	-0-	946	1	4467	3	N	766	1162	1	13	8	146
							28	4	843	9							
*09	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	916	1	5084	3	N	1646	1458	1	14	8	320
							7	4	1811	9							
*10	6820	X	6626	-0-	-194	-0-	908	1	4313	3	N	1277	1159	1	16	8	422
							1405	9									
11	6600	X	1705	-0-	-4895	-0-	915	1	790	9	N	718	757	1	31	8	352
12	8060	X	3986	-0-	-4074	-0-	946	1	1807	3	N	1121	1174	1	25	8	274
							1233	9									
*01	8091	X	5111	-0-	-2980	-0-	779	1	3205	3	N	894	937	1	23	8	208
							144	4	983	9							
02	7308	X	5575	-0-	-1733	-0-	767	1	3620	3	N	1080	979	1	28	8	281
							1188	9									
03	6634	X	3696	-0-	-2938	-0-	770	1	2088	3	N	762	747	1	13	8	283
							838	9									
*04	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	882	1	4807	3	N	1237	1247	1	29	8	244
							18	4	1361	9							

CBR 16 WELL #: 7H RRCID -> 285723 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12741	X	9192	-0-	-3549	-0-	7153	3	2039	9	N	1854	2239	1	19	8	359
*09	12330	X	10745	-0-	-1585	-0-	8598	3	14	4	N	1939	1524	1	18	8	756
							2133	9									
*10	12741	X	10566	-0-	-2175	-0-	8357	3	2209	9	N	2008	2270	1	139	8	355
11	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	7788	3	42	4	N	1939	1560	1	48	8	686
							2133	9									
12	11098	X	7628	-0-	-3470	-0-	422	1	5625	3	N	1437	1579	1	39	8	505
							1581	9									
*01	11098	X	8356	-0-	-2742	-0-	6366	3	1990	9	N	1809	1926	1	37	8	351
02	10024	X	8159	-0-	-1865	-0-	6436	3	1723	9	N	1566	1328	1	45	8	544
03	10571	X	7586	-0-	-2985	-0-	5974	3	7	4	N	1459	1527	1	36	8	440
							1605	9									
*04	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	10650	3	1510	9	N	1373	1296	1	35	8	482

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 2 WELL #: 2H RRCID -> 285724 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					68
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					68
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					68
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	488	1	911	3	N	85	85	8			68
							94	9									

CBR 2 WELL #: 4H RRCID -> 285725 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797

*08	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	8289	3	1551	9	N	1410	1123	1	18	8	596
*09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	3675	3	12	4	N	658	1160	1	10	8	84
							724	9									
*10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	5526	3	21	4	N	918	742	1	12	8	248
							1010	9									
11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	5973	3	47	4	N	1084	782	1	28	8	522
							1192	9									
12	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	6958	3	11	4	N	1285	1537	1	28	8	242
							1414	9									
*01	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2030	3	34	4	N	320	13	8			549
							352	9									
02	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	6039	3	1221	9	N	1110	1193	1	31	8	435
03	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	6011	3	1220	9	N	1109	1139	1	26	8	379
*04	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	6498	3	1296	9	N	1178	1124	1	27	8	406

CBR 16 WELL #: 2H RRCID -> 285728 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104

*08	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	886	3	332	9	N	302	361	1	8	8	377
*09	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	3760	3	175	4	N	1419	1104	1	8	8	684
							1561	9									
*10	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	11868	3	2586	9	N	2351	2130	1	12	8	893
11	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	7156	3	1066	9	N	969	1819	0	11	8	32
12	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	6765	3	1329	9	N	1208	1176	0	35	8	29
*01	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	7181	3	1420	9	N	1291	1283	0	17	8	20
02	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	6912	3	1058	9	N	962	931	0	25	8	26
03	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	7917	3	1319	9	N	1199	1118	0	16	8	91
*04	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	8290	3	1177	9	N	1070	1107	0			54

PECOS 39 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 285744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 5H RRCID -> 285763 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	1928	3	39	4	N	586	738	1	6	8	212
							645	9									
*09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2192	3	596	9	N	542	343	1	5	8	406
*10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2419	3	536	9	N	487	699	1	4	8	190
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	546	356	1	39	8	341
12	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1291	3	235	9	N	214	340	1	11	8	204
*01	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	946	3	488	9	N	444	21	8			627
02	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	938	3	485	9	N	441	522	1	30	8	516
03	908	X	908	-0-	-0-	-0-	640	3	4	4	N	240	341	1	5	8	410
							264	9									
*04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	2783	3	550	9	N	500	370	1	11	8	529

GEORGE 1 WELL #: 3H RRCID -> 285795 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718

*07	56947	X	49049	-0-	-7898	-0-	46793	3	64	4	Y	1993	1994	1			50
							2192	9									
*08	51859	X	51859	-0-	-0-	-0-	2444	1	46968	3	Y	2013	2007	0			56
							233	4	2214	9							
*09	48299	X	48299	-0-	-0-	-0-	2205	1	43216	3	Y	1932	1911	0			77
							753	4	2125	9							
10	49787	X	49787	-0-	-0-	-0-	2431	1	44846	3	Y	1966	1916	0			127
							347	4	2163	9							
11	50039	X	50039	-0-	-0-	-0-	2600	1	45153	3	Y	2062	2101	0			88
							18	4	2268	9							
12	49569	X	33089	-0-	-16480	-0-	2284	1	28038	3	Y	1989	1994	0			83
							579	4	2188	9							
*01	49569	X	44195	-0-	-5374	-0-	2345	1	36625	3	Y	2086	2021	0			148
							2930	4	2295	9							
02	DLQ G-10		38239	-0-	38239	38239	1838	1	33076	3	Y	1865	1903	0			110
							1273	4	2052	9							
03	81107	X	42868	-0-	-38239	-0-	1852	1	37101	3	Y	1868	1849	0			129
							1860	4	2055	9							
04	50040	X	36794	-0-	-13246	-0-	1602	1	32436	3	Y	1562	1588	0			103
							1038	4	1718	9							

GEORGE 1 WELL #: 2H RRCID -> 285796 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457

*08	62232	X	62232	-0-	-0-	-0-	2911	1	55978	3	Y	2228	2222	0			62
							892	4	2451	9							
*09	58337	X	58337	-0-	-0-	-0-	2635	1	51643	3	Y	2059	2039	0			82
							1794	4	2265	9							
*10	62535	X	62535	-0-	-0-	-0-	3063	1	56519	3	Y	2216	2155	0			143
							515	4	2438	9							
11	62822	X	62822	-0-	-0-	-0-	3278	1	56914	3	Y	2370	2412	0			101
							23	4	2607	9							
12	58311	X	43357	-0-	-14954	-0-	3015	1	37032	3	Y	2298	2303	0			96
							782	4	2528	9							
*01	58356	X	58356	-0-	-0-	-0-	3124	1	48782	3	Y	2232	2169	0			159
							3995	4	2455	9							
02	DLQ G-10		51369	-0-	51369	51369	2518	1	45312	3	Y	1798	1851	0			106
							1561	4	1978	9							
03	107656	X	56287	-0-	-51369	-0-	2429	1	48676	3	Y	2101	2062	0			145
							2871	4	2311	9							
04	62820	X	56043	-0-	-6777	-0-	2459	1	49838	3	Y	1797	1823	0			119
							1769	4	1977	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
GEORGE 1 WELL #: 4H RRCID -> 285797 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	46438	X	38764	-0-	-7674	-0-	36364	3	42	4	Y	2144	2143	1			54
							2358	9									
*08	39799	X	39799	-0-	-0-	-0-	1844	1	35449	3	Y	2118	2113	0			59
							176	4	2330	9							
*09	37672	X	37672	-0-	-0-	-0-	1692	1	33144	3	Y	2113	2088	0			84
							512	4	2324	9							
10	37939	X	37939	-0-	-0-	-0-	1844	1	34046	3	Y	1697	1672	0			109
							182	4	1867	9							
11	37352	X	37352	-0-	-0-	-0-	1942	1	33721	3	Y	1524	1568	0			65
							13	4	1676	9							
12	37541	X	25980	-0-	-11561	-0-	1802	1	22144	3	Y	1531	1532	0			64
							350	4	1684	9							
*01	42814	X	42814	-0-	-0-	-0-	2343	1	36585	3	Y	1450	1411	0			103
							2291	4	1595	9							
02	DLQ G-10		29045	-0-	29045	29045	1420	1	25542	3	Y	1098	1136	0			65
							875	4	1208	9							
03	64645	X	35600	-0-	-29045	-0-	1555	1	31139	3	Y	1514	1474	0			105
							1241	4	1665	9							
04	41340	X	33689	-0-	-7651	-0-	1464	1	29644	3	Y	1642	1639	0			108
							775	4	1806	9							

CBR 22 WELL #: 11H RRCID -> 285849 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610

*07	9424	X	5500	-0-	-3924	-0-	4511	3	989	9	Y	899	984	0	5	8	5
*08	768	X	768	-0-	-0-	-0-	88	1	671	3	Y	8	9	0	3	8	1
							9	9									
*09	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	444	1	4217	3	Y	1043	989	0	27	8	28
							1147	9									
*10	5518	X	1824	-0-	-3694	-0-	133	1	1226	3	Y	423	427	0	11	8	13
							465	9									
11	5340	X	2609	-0-	-2731	-0-	140	1	1498	3	Y	883	810	0	21	8	65
							971	9									
12	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	51	1	2624	3	Y	31	65	0	31	8	-0-
							3530	4	34	9							
*01	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	26	1	6820	3	Y	1360	1261	0	26	8	73
							32	4	1496	9							
02	DLQ G-10		7685	-0-	7685	7685	29	1	5911	3	Y	1582	1499	0	19	8	137
							5	4	1740	9							
03	16925	X	9240	-0-	-7685	-0-	17	1	6679	3	Y	2306	2325	0	18	8	100
							7	4	2537	9							
*04	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	8	1	7059	3	Y	2856	2862	0	20	8	74
							38	4	3142	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 12H RRCID -> 285853 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11346	X	11064	-0-	-282	-0-	9707	3	1357	9	Y	1234	1349	0	6	8	6
*08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	314	1	2414	3	Y	13	14	0	3	8	2
							14	9									
*09	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	809	1	7690	3	Y	1000	957	0	18	8	27
							1100	9									
*10	9858	X	7827	-0-	-2031	-0-	640	1	5865	3	Y	1202	1174	0	17	8	38
							1322	9									
11	9540	X	4826	-0-	-4714	-0-	359	1	3859	3	Y	553	524	0	27	8	40
							608	9									
12	9858	X	6551	-0-	-3307	-0-	93	1	4761	3	Y	1543	1385	0	22	8	176
							1697	9									
*01	9858	X	6766	-0-	-3092	-0-	21	1	5340	3	Y	1277	1363	0	21	8	69
							1405	9									
02	DLQ G-10		6349	-0-	6349	6349	25	1	5287	3	Y	943	914	0	17	8	81
							1037	9									
03	14661	X	8312	-0-	-6349	-0-	17	1	6669	3	Y	1473	1463	0	28	8	63
							6	4	1620	9							
*04	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	9	1	8545	3	Y	2711	2677	0	27	8	70
							2982	9									

CBR 22 WELL #: 14H RRCID -> 285857 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8587	X	8423	-0-	-164	-0-	7141	3	17	4	Y	1150	1210	0	14	8	6
							1265	9									
*08	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	1137	1	8740	3	Y	41	29	0	13	8	5
							8	4	45	9							
*09	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	810	1	7692	3	Y	1134	1095	0	13	8	31
							36	4	1247	9							
*10	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	796	1	7289	3	Y	1235	1213	0	14	8	39
							14	4	1359	9							
11	7740	X	6563	-0-	-1177	-0-	498	1	5343	3	Y	603	569	0	30	8	43
							59	4	663	9							
12	8525	X	6638	-0-	-1887	-0-	102	1	5248	3	Y	1171	1059	0	22	8	133
							1288	9									
01	8525	X	6826	-0-	-1699	-0-	21	1	5576	3	Y	1117	1176	0	13	8	61
							1229	9									
02	DLQ G-10		7419	-0-	7419	7419	31	1	6330	3	Y	962	919	0	22	8	82
							1058	9									
03	15651	X	8232	-0-	-7419	-0-	19	1	7277	3	Y	833	858	0	21	8	36
							20	4	916	9							
*04	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	9	1	8038	3	Y	411	414	0	23	8	10
							452	9									

CBR 14 WELL #: 4H RRCID -> 285858 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10664	X	7160	-0-	-3504	-0-	5499	3	157	4	N	1367	1147	1	11	8	600
							1504	9									
*09	10320	X	7660	-0-	-2660	-0-	5885	3	72	4	N	1548	1556	1	12	8	580
							1703	9									
*10	10664	X	5162	-0-	-5502	-0-	353	1	3566	3	N	1057	1497	1	12	8	128
							80	4	1163	9							
11	7050	X	4775	-0-	-2275	-0-	3618	3	110	4	N	952	401	1	28	8	651
							1047	9									
12	7905	X	3731	-0-	-4174	-0-	2622	3	91	4	N	925	956	1	36	8	584
							1018	9									
*01	7905	X	6094	-0-	-1811	-0-	436	1	2048	3	N	1235	1172	1	26	8	515
							2251	4	1359	9							
02	7140	X	2457	-0-	-4683	-0-	1101	3	1356	9	N	1233	1392	1	28	8	328
03	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	326	1	3352	3	N	1173	1269	1	21	8	211
							72	4	1290	9							
*04	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	352	1	4919	3	N	1242	1135	1	27	8	291
							1366	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 18H RRCID -> 285893 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	1198	1	6502	3	Y	1371	1310	0	20	8	154
							18	4	1508	9							
*09	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	770	1	4784	3	Y	1359	1388	0	11	8	114
							59	4	1495	9							
10	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	1475	1420	0	12	8	157
11	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	990	1	6666	3	Y	1510	1478	0	28	8	161
							226	4	1661	9							
12	9021	X	5563	-0-	-3458	-0-	634	1	3869	3	Y	892	886	0	19	8	148
							79	4	981	9							
01	9021	X	752	-0-	-8269	-0-	96	1	471	3	Y	157	262	0	5	8	38
							12	4	173	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	38	0	3	8	-0-
03	294	X	294	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	Y	240	179	0			61
							264	9									
*04	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	1087	1	7705	3	Y	1675	1516	0	33	8	187
							34	4	1843	9							

CBR 28 WELL #: 7H RRCID -> 285899 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	921	1	9190	3	N	2240	2211	1	36	8	246
							2464	9									
*09	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	676	1	5223	3	N	1297	1105	1	19	8	419
							1427	9									
10	206	X	206	-0-	-0-	-0-	81	3	125	9	N	114	350	1	4	8	179
11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	750	1	2081	3	N	847	769	1	73	8	184
							15	4	932	9							
12	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	946	1	5789	3	N	1596	1090	1	124	8	566
							1756	9									
*01	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	863	1	6421	3	N	2050	2263	1	95	8	258
							2255	9									
02	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	699	1	4872	3	N	1724	1511	1	80	8	391
							1896	9									
03	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	796	1	5425	3	N	1905	1715	1	65	8	516
							38	4	2096	9							
*04	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	865	1	6489	3	N	2238	2231	1	80	8	443
							3	4	2462	9							

CBR 22 WELL #: 16H RRCID -> 285900 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	844	1	4584	3	Y	325	323	0	6	8	36
							4	4	358	9							
*09	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	364	1	2255	3	Y	469	461	0	5	8	39
							42	4	516	9							
*10	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	1240	1	7911	3	Y	443	432	0	3	8	47
							487	9									
11	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	1028	1	6917	3	Y	570	545	0	11	8	61
							81	4	627	9							
12	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	1282	1	7838	3	Y	641	580	0	16	8	106
							11	4	705	9							
*01	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	1158	1	5739	3	Y	571	526	0	12	8	139
							712	4	628	9							
02	DLQ G-10		5146	-0-	5146	5146	958	1	3715	3	Y	424	464	0	13	8	86
							7	4	466	9							
03	9756	X	4610	-0-	-5146	-0-	724	1	3541	3	Y	285	294	0	6	8	71
							31	4	314	9							
04	9510	X	3962	-0-	-5548	-0-	442	1	3128	3	Y	356	380	0	7	8	40
							392	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TITAN STATE 16 WELL #: 1H RRCID -> 285901 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNIN 4 WELL #: 5H RRCID -> 285903 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861

*08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2236	3	406	9	N	369	382	1	19	8	317
*09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1267	3	479	9	N	435	349	1	20	8	383
*10	3100	N	4085	-0-	985	985	3326	3	759	9	N	690	774	1	21	8	278
11	2550	N	1437	-0-	-1113	-0-	1126	3	311	9	N	283	195	1	28	8	338
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	1964	3	406	9	N	369	378	1	29	8	300
*01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	2611	3	611	9	N	555	598	1	35	8	222
02	2408	X	1785	-0-	-623	-0-	1493	3	292	9	N	265	29	8			458
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3252	3	3	4	N	667	661	1	45	8	419
							734	9									
*04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3204	3	564	9	N	513	547	1	35	8	350

CBR 4 WELL #: 6H RRCID -> 285904 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680

*08	14065	X	14065	-0-	-0-	-0-	12388	3	7	4	N	1518	1303	1	11	8	579
							1670	9									
*09	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	10400	3	1418	9	N	1289	1168	1	9	8	691
*10	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	9148	3	1210	9	N	1100	1500	1	9	8	282
11	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	9109	3	10	4	N	1316	778	1	25	8	795
							1448	9									
12	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	6498	3	1467	9	N	1334	1121	1	17	8	991
01	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	7845	3	3	4	N	827	1344	1	18	8	456
							910	9									
02	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1523	3	2	4	N	183	403	1	8	8	228
							201	9									
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3061	3	752	9	N	684	362	1	16	8	534
*04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	2876	3	497	9	N	452	738	1	18	8	230

BUNIN 4 WELL #: 6H RRCID -> 285905 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020

*08	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	1399	1407	1	26	8	77
							15	4	1539	9							
*09	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	1155	1108	1	17	8	107
							1271	9									
*10	8122	X	597	-0-	-7525	-0-	10	1	77	3	Y	464	470	1	20	8	81
							510	9									
11	5250	X	1411	-0-	-3839	-0-	145	1	915	3	Y	319	345	1	9	8	46
							351	9									
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	304	1	2094	3	Y	539	491	1	30	8	64
							593	9									
*01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	475	1	2497	3	Y	318	269	1	17	8	96
							350	9									
02	DLQ G-10		2515	-0-	2515	2515	442	1	1861	3	Y	193	160	1	16	8	113
							212	9									
03	6340	X	3825	-0-	-2515	-0-	422	1	2972	3	Y	392	440	1	11	8	54
							431	9									
*04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	368	1	3057	3	Y	534	477	1	8	8	103
							587	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 13H RRCID -> 285936 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8370	X	6358	-0-	-2012	-0-	5400	3	212	4	Y	678	687	0	5	8	4
							746	9									
*08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	208	1	1600	3	Y	1672	1349	0	7	8	320
							1839	9									
*09	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	823	1	7818	3	Y	1018	1286	0	25	8	27
							1120	9									
*10	6913	X	6345	-0-	-568	-0-	523	1	4787	3	Y	941	921	0	17	8	30
							1035	9									
11	6450	X	5370	-0-	-1080	-0-	400	1	4299	3	Y	610	565	0	31	8	44
							671	9									
12	6913	X	6053	-0-	-860	-0-	86	1	4452	3	Y	1377	1243	0	21	8	157
							1515	9									
*01	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	24	1	6168	3	Y	1299	1368	0	17	8	71
							1429	9									
02	DLQ G-10		7614	-0-	7614	7614	31	1	6453	3	Y	1027	991	0	19	8	88
							1130	9									
03	DLQ G-10		9307	-0-	9307	16921	21	1	7830	3	Y	1324	1335	0	20	8	57
							1456	9									
04	DLQ G-10		8895	-0-	8895	25816	9	1	7770	3	Y	1011	1022	0	20	8	26
							4	4	1112	9							

CBR 22 WELL #: 15H RRCID -> 285944 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	234	1	1271	3	Y	237	266	0	2	8	27
							171	4	261	9							
*09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	404	1	2513	3	Y	481	462	0	6	8	40
							96	4	529	9							
*10	5797	X	1664	-0-	-4133	-0-	138	1	878	3	Y	482	465	0	6	8	51
							118	4	530	9							
11	5610	X	2156	-0-	-3454	-0-	160	1	1073	3	Y	615	593	0	7	8	66
							246	4	677	9							
12	5797	X	4520	-0-	-1277	-0-	510	1	3117	3	Y	812	721	0	23	8	134
							893	9									
*01	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	640	1	3177	3	Y	697	643	0	19	8	169
							501	4	767	9							
02	DLQ G-10		4158	-0-	4158	4158	676	1	2622	3	Y	782	769	0	23	8	159
							860	9									
03	7671	X	3513	-0-	-4158	-0-	504	1	2458	3	Y	497	520	0	12	8	124
							4	4	547	9							
*04	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	693	1	4913	3	Y	702	729	0	19	8	78
							772	9									

HATTIE 3 WELL #: 2H RRCID -> 286025 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	53677	X	53677	-0-	-0-	-0-	2363	1	45411	3	Y	5162	5252	0			60
							225	4	5678	9							
*09	51275	X	51275	-0-	-0-	-0-	2195	1	43012	3	Y	4907	4884	0			83
							670	4	5398	9							
10	53997	X	53997	-0-	-0-	-0-	2481	1	45782	3	Y	4958	4945	0			96
							280	4	5454	9							
11	52413	X	52413	-0-	-0-	-0-	2566	1	44525	3	Y	4822	4794	0			124
							18	4	5304	9							
12	47926	X	38852	-0-	-9074	-0-	2481	1	30460	3	Y	4911	4804	0			231
							509	4	5402	9							
*01	49888	X	49888	-0-	-0-	-0-	2499	1	39015	3	Y	5078	5074	0			235
							2788	4	5586	9							
02	DLQ G-10		42338	-0-	42338	42338	1924	1	34591	3	Y	4159	4261	0			133
							1248	4	4575	9							
03	88458	X	46120	-0-	-42338	-0-	1905	1	38156	3	Y	4075	4152	0			56
							1576	4	4483	9							
04	52410	X	44087	-0-	-8323	-0-	1840	1	37273	3	Y	3751	3697	0			110
							848	4	4126	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 286084 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	8253	3	2697	9	Y	2452	2397	1	6	8	421
*08	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	241	1	7441	3	Y	2355	2122	0	8	8	646
							44	4	2591	9							
*09	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	219	1	6685	3	Y	2480	2627	0	8	8	491
							52	4	2728	9							
*10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	85	1	2782	3	Y	1278	1426	0	3	8	340
							1406	9									
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-	340	0			-0-
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	1	1	0			-0-
*01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	94	1	3476	3	Y	752	345	0	15	8	392
							121	4	827	9							
02	DLQ G-10		6094	-0-	6094	6094	137	1	4524	3	Y	890	897	0	26	8	359
							454	4	979	9							
03	15042	X	8948	-0-	-6094	-0-	213	1	7478	3	Y	1028	898	0	26	8	463
							126	4	1131	9							
*04	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	211	1	7500	3	Y	885	974	0	30	8	344
							242	4	974	9							

CBR 6 WELL #: 1H RRCID -> 286093 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15965	X	14536	-0-	-1429	-0-	436	1	12297	3	N	1639	1900	1	12	8	539
							1803	9									
*09	15450	X	12338	-0-	-3112	-0-	422	1	10489	3	N	1292	1134	1	10	8	687
							6	4	1421	9							
*10	15221	X	12122	-0-	-3099	-0-	427	1	10204	3	N	1355	1569	1	25	8	448
							1491	9									
11	14040	X	12956	-0-	-1084	-0-	422	1	11001	3	N	1363	1530	1	25	8	256
							34	4	1499	9							
12	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	436	1	12560	3	N	1513	1190	1	22	8	557
							1664	9									
*01	14539	X	12728	-0-	-1811	-0-	414	1	10906	3	N	1276	1181	1	14	8	638
							4	4	1404	9							
02	12096	X	4188	-0-	-7908	-0-	389	1	2839	3	N	319	400	1	8	8	549
							609	4	351	9							
03	14663	X	1066	-0-	-13597	-0-	301	1	698	3	N	61	1	8			609
							67	9									
04	14190	X	8749	-0-	-5441	-0-	411	1	7089	3	N	680	821	1	15	8	453
							501	4	748	9							

MAC STATE 20 WELL #: 1H RRCID -> 286127 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14756	X	8283	-0-	-6473	-0-	7099	3	1184	9	Y	1076	1083	1	2	8	90
*08	25824	X	25824	-0-	-0-	-0-	694	1	21453	3	Y	3228	3044	0	5	8	269
							126	4	3551	9							
*09	24873	X	24873	-0-	-0-	-0-	665	1	20264	3	Y	3582	3505	0	7	8	339
							4	4	3940	9							
*10	28861	X	24973	-0-	-3888	-0-	639	1	21129	3	Y	2913	2894	0	9	8	349
							1	4	3204	9							
11	30150	X	25049	-0-	-5101	-0-	666	1	21116	3	Y	2970	3040	0	17	8	262
							3267	9									
12	41043	X	41043	-0-	-0-	-0-	1458	1	35716	3	Y	3339	2925	0	6	8	670
							196	4	3673	9							
*01	26536	X	26448	-0-	-88	-0-	588	1	21625	3	Y	3807	3614	0	14	8	849
							47	4	4188	9							
02	DLQ G-10		21110	-0-	21110	21110	535	1	17571	3	Y	2508	2875	0	23	8	459
							245	4	2759	9							
03	40001	X	18891	-0-	-21110	-0-	456	1	16022	3	Y	2162	2367	0	12	8	242
							35	4	2378	9							
04	39720	X	4199	-0-	-35521	-0-	96	1	3428	3	Y	609	765	0	5	8	81
							5	4	670	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 4 WELL #: 3H RRCID -> 286180 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	946	1	4981	3	N	510	754	1	11	8	159
							561	9									
*09	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	916	1	5911	3	N	920	392	1	8	8	679
							1012	9									
*10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	687	1	3943	3	N	631	954	1	8	8	348
							694	9									
11	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	915	1	6295	3	N	856	747	1	22	8	435
							3	4	942	9							
12	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	946	1	7310	3	N	770	754	1	19	8	432
							847	9									
*01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	707	1	4585	3	N	564	769	1	15	8	212
							620	9									
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	430	1	2570	3	N	292	18	8			486
							321	9									
03	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	890	1	97	3	N	463	762	1	9	8	178
							509	9									
*04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	915	1	1780	3	N	120	190	1	11	8	97
							132	9									

CBR 6 WELL #: 2H RRCID -> 286181 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11003 - 15123

*08	9300	X	6224	-0-	-3076	-0-	5173	3	1051	9	N	955	1164	1	16	8	277
*09	9000	X	6938	-0-	-2062	-0-	5769	3	1169	9	N	1063	747	1	12	8	581
*10	9300	X	6030	-0-	-3270	-0-	4910	3	1120	9	N	1018	1165	1	12	8	422
11	8970	X	6424	-0-	-2546	-0-	5271	3	1153	9	N	1048	1186	1	8	8	276
12	7595	X	5014	-0-	-2581	-0-	380	1	3625	3	N	917	794	1	8	8	391
							1009	9									
*01	7161	X	5187	-0-	-1974	-0-	4125	3	1062	9	N	965	755	1	18	8	583
02	6468	X	2674	-0-	-3794	-0-	1480	3	1194	9	N	1085	757	1	15	8	896
03	6634	X	449	-0-	-6185	-0-	6	3	10	4	N	394	747	1	1	8	542
							433	9									
04	6420	X	4499	-0-	-1921	-0-	3742	3	536	4	N	201	377	1	11	8	355
							221	9									

CBR 41-44H WELL #: 4HR RRCID -> 286212 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10711 - 20692

*08	25197	X	25197	-0-	-0-	-0-	581	1	22912	3	Y	1435	1385	0	43	8	24
							125	4	1579	9							
*09	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	626	1	18545	3	Y	1319	1293	0	41	8	9
							195	4	1451	9							
*10	30591	X	30591	-0-	-0-	-0-	840	1	27982	3	Y	1608	1563	0	35	8	19
							1769	9									
11	36638	X	36638	-0-	-0-	-0-	1236	1	33586	3	Y	1488	1462	0	6	8	39
							179	4	1637	9							
12	22705	X	22705	-0-	-0-	-0-	634	1	20432	3	Y	1155	1120	0	42	8	32
							368	4	1271	9							
*01	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	3	1	10532	3	Y	1004	977	0	50	8	9
							484	4	1104	9							
02	DLQ G-10		21651	-0-	21651	21651	266	1	19457	3	Y	1399	1306	0	90	8	12
							389	4	1539	9							
03	34799	X	13148	-0-	-21651	-0-	62	1	12249	3	Y	745	730	0	21	8	6
							17	4	820	9							
04	36630	X	30174	-0-	-6456	-0-	842	1	27357	3	Y	1795	1705	0	84	8	12
							1975	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HATTIE 3 WELL #: 3H RRCID -> 286240 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11203 - 21639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	57485	X	57485	-0-	-0-	-0-	2566	1	49337	3	Y	4852	4939	0			56
							245	4	5337	9							
*09	52663	X	52663	-0-	-0-	-0-	2289	1	44868	3	Y	4462	4442	0			76
							598	4	4908	9							
*10	55407	X	55407	-0-	-0-	-0-	2586	1	47705	3	Y	4419	4409	0			86
							255	4	4861	9							
11	54519	X	54519	-0-	-0-	-0-	2710	1	47057	3	Y	4303	4279	0			110
							19	4	4733	9							
12	51491	X	41591	-0-	-9900	-0-	2738	1	33623	3	Y	4272	4181	0			201
							531	4	4699	9							
*01	51538	X	51538	-0-	-0-	-0-	2697	1	42090	3	Y	4131	4141	0			191
							2207	4	4544	9							
02	DLQ G-10		47489	-0-	47489	47489	2212	1	39782	3	Y	3756	3827	0			120
							1363	4	4132	9							
03	98462	X	50973	-0-	-47489	-0-	2132	1	42708	3	Y	3878	3944	0			54
							1867	4	4266	9							
04	54510	X	47954	-0-	-6556	-0-	2029	1	41096	3	Y	2852	2823	0			83
							1692	4	3137	9							

LINDSAY 2 WELL #: 3H RRCID -> 286271 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12180 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	7936	3	21	4	Y	1383	1640	0			338
							1521	9									
*08	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	7294	3	1372	9	Y	1247	1070	0	1	8	514
*09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2218	3	648	9	Y	589	733	0	1	8	369
*10	9300	X	5795	-0-	-3505	-0-	4814	3	981	9	Y	892	791	0	1	8	469
11	9000	X	6099	-0-	-2901	-0-	4639	3	26	4	Y	1304	1535	0	1	8	237
							1434	9									
12	9300	X	2483	-0-	-6817	-0-	1956	3	527	9	Y	479	580	0	1	8	135
*01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-					135
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
04	6090	X	916	-0-	-5174	-0-	916	3			Y	-0-					135

CBR 28 WELL #: 3H RRCID -> 286282 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10976 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	2489	3	1320	9	N	1200	1092	1	27	8	399
*09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	1774	3	832	9	N	756	925	1	11	8	219
*10	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	849	3	519	9	N	472	377	1	11	8	303
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	285	180	1	29	8	379
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	552	520	1	36	8	375
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	13	8			271
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	11	8			375
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	10	8			438
*04	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	747	3	717	9	N	652	367	1	33	6	666
													24	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32 WELL #: 6H RRCID -> 286283 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10941 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	946	1	5367	3	Y	1417	1868	1	17	8	247
							58	4	1559	9							
*09	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	837	1	4720	3	Y	1336	1169	1	13	8	401
							1470	9									
*10	7285	X	4447	-0-	-2838	-0-	521	1	3003	3	Y	839	971	1	12	8	257
							923	9									
11	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	915	1	4752	3	Y	1458	1315	1	32	8	368
							1604	9									
12	7285	X	6540	-0-	-745	-0-	891	1	4218	3	Y	1301	1144	1	27	8	498
							1431	9									
*01	7285	X	4328	-0-	-2957	-0-	833	1	2311	3	Y	1072	1144	1	21	8	405
							5	4	1179	9							
02	DLQ G-10		6810	-0-	6810	6810	839	1	4385	3	Y	1434	1054	1	38	8	747
							9	4	1577	9							
03	14567	X	7757	-0-	-6810	-0-	946	1	5249	3	Y	1420	1479	1	34	8	654
							1562	9									
*04	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	915	1	5541	3	Y	1514	1657	1	33	8	478
							1665	9									

COVINGTON 46 WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	2806	3	644	9	N	585	388	1	8	8	323
*09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2516	3	538	9	N	489	560	1	7	8	245
*10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2306	3	558	9	N	507	371	1	8	8	373
11	862	X	862	-0-	-0-	-0-	567	3	23	4	N	247	349	1	11	8	260
							272	9									
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	472	584	1	11	8	137
01	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1188	3	567	9	N	515	385	1	13	8	254
02	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	799	3	323	9	N	294	372	1	10	8	166
03	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1453	3	553	9	Y	503	364	1	29	8	276
*04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	885	3	468	9	Y	425	368	1	26	8	307

LINDSAY 10 WELL #: 8H RRCID -> 286299 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11883 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4340	X	1995	-0-	-2345	-0-	946	1	59	4	Y	900	906	0			671
							990	9									
*08	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	946	1	55	4	Y	276	332	0			615
							304	9									
*09	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	916	1	14	4	Y	631	614	0			632
							694	9									
*10	3348	X	1830	-0-	-1518	-0-	946	1	884	9	Y	804	814	0	1	8	621
*11	3240	X	626	-0-	-2614	-0-	428	1	163	4	Y	32	653	0			-0-
							35	9									
12	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1506	4	408	9	Y	371	371	0			113
*01	1736	X	1501	-0-	-235	-0-	915	1	3	4	Y	530	529	0	1	8	113
							583	9									
02	DLQ G-10		892	-0-	892	892	738	1	154	9	Y	140	140	0			113
03	2157	X	1265	-0-	-892	-0-	946	1	45	4	Y	249	249	0			113
							274	9									
04	1860	X	1272	-0-	-588	-0-	915	1	30	4	Y	297	297	0			113
							327	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 17H RRCID -> 286300 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	1264	1	6851	3	Y	504	497	0	7	8	57
							554	9									
*09	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	1886	1	11719	3	Y	563	566	0	7	8	47
							619	9									
*10	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	1980	1	12629	3	Y	580	558	0	7	8	62
							638	9									
11	10650	X	10412	-0-	-238	-0-	1246	1	8396	3	Y	700	669	0	19	8	74
							770	9									
12	11005	X	8569	-0-	-2436	-0-	1112	1	6793	3	Y	604	565	0	13	8	100
							664	9									
*01	11005	X	9926	-0-	-1079	-0-	1516	1	7523	3	Y	806	689	0	22	8	195
							887	9									
02	DLQ G-10		6841	-0-	6841	6841	1248	1	4833	3	Y	691	718	0	29	8	139
							760	9									
03	11505	X	4664	-0-	-6841	-0-	720	1	3525	3	Y	376	409	0	13	8	93
							5	4	414	9							
04	10410	X	5876	-0-	-4534	-0-	642	1	4557	3	Y	555	566	0	21	8	61
							66	4	611	9							

RED BLUFF 13 WELL #: 5H RRCID -> 286303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841

*08	5859	X	3788	-0-	-2071	-0-	2850	3	938	9	N	853	756	1	9	8	482
*09	5640	X	2629	-0-	-3011	-0-	1833	3	796	9	N	724	764	1	8	8	434
*10	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	720	761	1	17	8	376
11	5040	X	3192	-0-	-1848	-0-	2289	3	3	4	N	818	773	1	22	8	399
							900	9									
12	4650	X	3075	-0-	-1575	-0-	2155	3	920	9	N	836	398	1	17	8	820
*01	3782	X	3099	-0-	-683	-0-	2265	3	834	9	N	758	1212	1	17	8	349
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2209	3	803	9	N	730	392	1	20	8	667
03	3286	X	891	-0-	-2395	-0-	681	3	210	9	N	191	394	1	20	8	444
04	3180	X	2627	-0-	-553	-0-	2019	3	3	4	N	550	754	1			240
							605	9									

ROBINSON 5 WELL #: 6H RRCID -> 286304 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388

*08	14787	X	11107	-0-	-3680	-0-	9266	3	9	4	N	1665	1871	1	15	8	364
							1832	9									
*09	14760	X	9722	-0-	-5038	-0-	8200	3	4	4	N	1380	1320	1	14	8	410
							1518	9									
*10	15252	X	11589	-0-	-3663	-0-	9545	3	2044	9	N	1858	2109	1	17	8	142
11	14760	X	11909	-0-	-2851	-0-	9953	3	24	4	N	1756	799	1	36	8	1063
							1932	9									
12	12276	X	11963	-0-	-313	-0-	10142	3	1821	9	N	1655	2372	1	35	8	311
01	11594	X	4117	-0-	-7477	-0-	3555	3	8	4	N	504	385	1	9	8	421
							554	9									
02	11116	X	572	-0-	-10544	-0-	438	3	134	9	N	122	23	8			520
03	12307	X	1630	-0-	-10677	-0-	1310	3	320	9	N	291	400	1	30	8	381
04	11910	X	4350	-0-	-7560	-0-	3309	3	1041	9	N	946	928	1	32	8	367

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 7 WELL #: 1H RRCID -> 286305 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7688	X	4849	-0-	-2839	-0-	946	1	3055	3	N	771	1143	1	6	8	282
							848	9									
*09	6810	X	3262	-0-	-3548	-0-	916	1	1741	3	N	550	398	1	12	8	422
							605	9									
*10	5363	X	3602	-0-	-1761	-0-	760	1	2212	3	N	573	572	1	7	8	416
							630	9									
11	5190	X	4074	-0-	-1116	-0-	915	1	2434	3	N	659	579	1	18	8	478
							725	9									
12	5363	X	4621	-0-	-742	-0-	946	1	2857	3	N	744	799	1	14	8	409
							818	9									
*01	4836	X	2971	-0-	-1865	-0-	896	1	1508	3	N	515	750	1	10	8	164
							567	9									
02	3808	X	1487	-0-	-2321	-0-	350	1	852	3	N	259	4	8			419
							285	9									
03	4619	X	1665	-0-	-2954	-0-	914	1	630	3	N	110	348	1	8	8	173
							121	9									
04	4470	X	1523	-0-	-2947	-0-	824	1	545	3	N	140	15	8			298
							154	9									

LINDSAY 9 WELL #: 3H RRCID -> 286306 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	2448	3	813	9	Y	739	740	0	1	8	29
*09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	2602	3	2	4	Y	626	634	0	1	8	20
							689	9									
10	2294	X	419	-0-	-1875	-0-	268	3	151	9	Y	137	148	0			9
11	3150	X	2098	-0-	-1052	-0-	1592	3	9	4	Y	452	443	0	1	8	17
							497	9									
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	81	90	0			8
*01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 9 WELL #: 4H RRCID -> 286307 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	1445	3	1102	9	Y	1002	1016	0	1	8	39
*09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2238	3	754	9	Y	685	701	0	1	8	22
10	4061	X	1889	-0-	-2172	-0-	1252	3	26	4	Y	555	541	0	1	8	35
							611	9									
11	3930	X	2888	-0-	-1042	-0-	1938	3	86	4	Y	785	790	0	1	8	29
							864	9									
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	2770	3	902	9	Y	820	769	0			80
*01	3100	X	2171	-0-	-929	-0-	1564	3	607	9	Y	552	571	0	1	8	60
02	DLQ G-10		2398	-0-	2398	2398	1764	3	634	9	Y	576	600	0			36
03	3477	X	1079	-0-	-2398	-0-	288	3	471	4	Y	291	279	0			48
							320	9									
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-	48	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9 WELL #: 5H RRCID -> 286308 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	507	486	0	2	8	20
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1079	1063	0	2	8	34
*10	6324	X	2889	-0-	-3435	-0-	1969	3	12	4	Y	825	805	0	2	8	52
							908	9									
11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	3692	3	12	4	Y	1241	1244	0	2	8	47
							1365	9									
12	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	4416	3	13	4	Y	1322	1236	0	4	8	129
							1454	9									
*01	2883	X	2782	-0-	-101	-0-	1964	3	7	4	Y	737	784	0	2	8	80
							811	9									
02	DLQ G-10		3310	-0-	3310	3310	2137	3	1173	9	Y	1066	1076	0	4	8	66
03	6643	X	3333	-0-	-3310	-0-	2432	3	9	4	Y	811	743	0			134
							892	9									
04	5700	X	1420	-0-	-4280	-0-	1144	3	3	4	Y	248	291	0			91
							273	9									

PECOS STATE 46 WELL #: 3H RRCID -> 286309 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	946	1	1244	9	N	1131	1170	1	16	8	284
*09	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	916	1	5	4	N	872	946	1	12	8	198
							959	9									
10	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	923	1	1133	9	N	1030	971	1	12	8	245
11	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	834	1	1187	9	N	1079	750	1	44	8	530
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1369	1367	1	34	8	498
*01	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	946	1	1286	9	N	1169	1386	1	33	8	248
02	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	854	1	1063	9	N	966	603	1	23	8	588
03	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	946	1	1453	9	N	1321	1342	1	30	8	537
*04	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	886	1	1286	9	N	1169	1318	1	26	8	362

PECOS STATE 46 WELL #: 4H RRCID -> 286310 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	1798	3	567	9	N	515	367	1	8	8	311
*09	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	1544	3	598	9	N	544	571	1	7	8	277
*10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1389	3	541	9	N	492	389	1	7	8	373
11	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	1542	3	598	9	N	544	374	1	24	8	519
12	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1182	3	579	9	N	526	591	1	21	8	433
*01	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	557	3	472	9	N	429	377	1	16	8	469
02	832	X	832	-0-	-0-	-0-	495	3	337	9	N	306	368	1	20	8	387
03	959	X	959	-0-	-0-	-0-	467	3	40	4	N	411	538	1	20	8	240
							452	9									
*04	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	1724	3	28	4	N	457	340	1	21	8	336
							503	9									

CBR 41-44A WELL #: 1H RRCID -> 286320 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	25264	X	25264	-0-	-0-	-0-	547	1	21567	3	Y	2864	2794	0	50	8	48
							3150	9									
*09	18475	X	18475	-0-	-0-	-0-	513	1	15194	3	Y	2516	2498	0	48	8	18
							2768	9									
*10	28595	X	28595	-0-	-0-	-0-	711	1	23679	3	Y	3633	3529	0	80	8	42
							209	4	3996	9							
11	22164	X	22164	-0-	-0-	-0-	700	1	19020	3	Y	2222	2024	0	187	8	53
							2444	9									
12	30453	X	30453	-0-	-0-	-0-	782	1	25229	3	Y	4014	3801	0	154	8	112
							27	4	4415	9							
*01	28241	X	20171	-0-	-8070	-0-	4	1	16317	3	Y	3500	3496	0	84	8	32
							3850	9									
02	DLQ G-10		19315	-0-	19315	19315	228	1	16631	3	Y	1824	1699	0	141	8	16
							450	4	2006	9							
03	40247	X	20932	-0-	-19315	-0-	94	1	18614	3	Y	2015	1897	0	119	8	15
							7	4	2217	9							
*04	30038	X	30038	-0-	-0-	-0-	822	1	26742	3	Y	2249	2156	0	92	8	16
							2474	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LOUIS STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 286343 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	36735	X	33295	-0-	-3440	-0-	611	1	30288	3	Y	2162	2168	1			92
							18	4	2378	9							
*08	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	914	1	11200	3	Y	1191	1203	0			80
							1945	4	1310	9							
*09	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	1165	1	12507	3	Y	1689	1472	0	86	8	211
							53	4	1858	9							
*10	32922	X	11722	-0-	-21200	-0-	976	1	10146	3	Y	545	590	0	108	8	58
							600	9									
11	31860	X	13027	-0-	-18833	-0-	1030	1	11173	3	Y	725	689	0			94
							26	4	798	9							
12	32922	X	22740	-0-	-10182	-0-	1436	1	18230	3	Y	1730	1082	0	634	8	108
							1171	4	1903	9							
*01	16306	X	13745	-0-	-2561	-0-	969	1	10988	3	Y	1464	643	0	717	8	212
							178	4	1610	9							
02	DLQ G-10		11883	-0-	11883	11883	802	1	8113	3	Y	1181	1018	0	222	8	153
							1669	4	1299	9							
03	29419	X	17536	-0-	-11883	-0-	1081	1	14021	3	Y	1725	1384	0	342	8	152
							536	4	1898	9							
04	21900	X	18065	-0-	-3835	-0-	1111	1	15385	3	Y	1307	902	0	456	8	101
							131	4	1438	9							

CBR 41-44C WELL #: 3H RRCID -> 286360 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 20829

*08	51791	X	51791	-0-	-0-	-0-	1135	1	44785	3	Y	5175	5067	0	85	8	87
							178	4	5693	9							
*09	48885	X	48885	-0-	-0-	-0-	1421	1	42076	3	Y	4898	4871	0	80	8	34
							5388	9									
*10	47244	X	46648	-0-	-596	-0-	1220	1	40606	3	Y	4384	4311	0	56	8	51
							4822	9									
11	51360	X	40715	-0-	-10645	-0-	1234	1	33545	3	Y	5144	4988	0	75	8	132
							278	4	5658	9							
12	51801	X	48534	-0-	-3267	-0-	1333	1	43007	3	Y	3813	3765	0	71	8	109
							4194	9									
*01	64180	X	64180	-0-	-0-	-0-	16	1	57952	3	Y	5639	5585	0	111	8	52
							9	4	6203	9							
02	DLQ G-10		45454	-0-	45454	45454	545	1	39810	3	Y	4406	4311	0	107	8	40
							252	4	4847	9							
03	98643	X	53189	-0-	-45454	-0-	237	1	46705	3	Y	4955	4852	0	103	8	40
							796	4	5451	9							
04	62100	X	38731	-0-	-23369	-0-	1013	1	32941	3	Y	4341	4257	0	93	8	31
							2	4	4775	9							

COVINGTON 46 WELL #: 3H RRCID -> 286362 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10510 - 14788

*08	17567	X	17567	-0-	-0-	-0-	946	1	13748	3	N	2612	2766	1	46	8	281
							2873	9									
*09	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	916	1	12935	3	N	2621	2677	1	38	8	187
							2883	9									
*10	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	935	1	12594	3	N	2474	2292	1	38	8	331
							2721	9									
11	9270	X	5516	-0-	-3754	-0-	782	1	3523	3	N	1101	782	1	21	8	629
							1211	9									
12	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	857	1	9606	3	N	1962	2286	1	57	8	248
							2158	9									
*01	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	936	1	8626	3	N	2002	1757	1	54	8	439
							96	4	2202	9							
02	8652	X	2938	-0-	-5714	-0-	277	1	2129	3	N	484	583	1	10	8	330
							532	9									
03	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-					330
04	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					Y	-0-					330

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CIRCE STATE 28 WELL #: 1H RRCID -> 286372 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14818	X	13019	-0-	-1799	-0-	11268	3	1751	9	Y	1592	1556	1	3	8	214
*08	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	212	1	6526	3	Y	825	704	0	3	8	332
							396	4	908	9							
*09	47	X	47	-0-	-0-	-0-	33	3	14	9	Y	13	42	0	12	8	291
*10	18038	X	18038	-0-	-0-	-0-	449	1	14846	3	Y	2494	2355	0	17	8	413
							2743	9									
11	12060	X	11886	-0-	-174	-0-	301	1	9573	3	Y	1817	1731	0	11	8	488
							13	4	1999	9							
12	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	532	1	13041	3	Y	1514	932	0	610	8	460
							464	4	1665	9							
*01	12462	X	9698	-0-	-2764	-0-	203	1	7464	3	Y	1565	1351	0	269	8	405
							309	4	1722	9							
02	DLQ G-10		9214	-0-	9214	9214	201	1	6580	3	Y	1654	1293	0	314	8	452
							614	4	1819	9							
03	18932	X	9718	-0-	-9214	-0-	209	1	7347	3	Y	1879	1423	0	460	8	448
							95	4	2067	9							
04	15210	X	3296	-0-	-11914	-0-	72	1	2523	3	Y	634	625	0	106	8	351
							4	4	697	9							

LINDSAY 16 WELL #: 6H RRCID -> 286379 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	26288	X	16760	-0-	-9528	-0-	946	1	13662	3	Y	949	1003	0			192
							1108	4	1044	9							
*08	20918	X	20918	-0-	-0-	-0-	946	1	18946	3	Y	799	668	0	2	8	321
							147	4	879	9							
*09	21707	X	21707	-0-	-0-	-0-	916	1	19763	3	Y	784	847	0	3	8	255
							166	4	862	9							
*10	25761	X	16534	-0-	-9227	-0-	886	1	14557	3	Y	847	772	0	4	8	326
							159	4	932	9							
11	24930	X	18442	-0-	-6488	-0-	786	1	16412	3	Y	964	1105	0	3	8	182
							184	4	1060	9							
12	25317	X	25317	-0-	-0-	-0-	941	1	22653	3	Y	1443	1471	0	3	8	151
							136	4	1587	9							
*01	24370	X	24370	-0-	-0-	-0-	900	1	21863	3	Y	1054	1000	0	6	8	199
							448	4	1159	9							
02	DLQ G-10		21240	-0-	21240	21240	735	1	19299	3	Y	987	988	0	4	8	194
							120	4	1086	9							
03	43568	X	22328	-0-	-21240	-0-	946	1	20387	3	Y	834	867	0	1	8	160
							78	4	917	9							
04	24510	X	20759	-0-	-3751	-0-	887	1	18793	3	Y	945	843	0	2	8	260
							39	4	1040	9							

CY 41 WELL #: 1H RRCID -> 286382 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	22630	X	12194	-0-	-10436	-0-	9825	3	27	4	N	2129	2187	0	21	8	128
							2342	9									
*09	21900	X	19792	-0-	-2108	-0-	16318	3	3474	9	N	3158	3165	0	27	8	94
*10	35774	X	20930	-0-	-14844	-0-	17488	3	3442	9	N	3129	3072	0	33	8	118
11	34620	X	20992	-0-	-13628	-0-	17713	3	3279	9	N	2981	2900	0	74	8	125
12	22101	X	22101	-0-	-0-	-0-	18671	3	123	4	N	3006	2937	0	68	8	126
							3307	9									
01	20925	X	14548	-0-	-6377	-0-	10587	3	1538	4	N	2203	2153	0	46	8	130
							2423	9									
02	19600	X	11004	-0-	-8596	-0-	7710	3	871	4	N	2203	2146	0	70	8	117
							2423	9									
03	22103	X	16326	-0-	-5777	-0-	13103	3	196	4	N	2752	2703	0	58	8	108
							3027	9									
04	21390	X	16899	-0-	-4491	-0-	13998	3	2901	9	N	2637	2578	0	61	8	106

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
GOLDEN 68 WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40080	X	29863	-0-		-10217	-0-		21337	3	2299	4	N	5661	5921	1			613
									6227	9									
12	39773	X	30786	-0-		-8987	-0-		22986	3	960	4	N	6218	5784	1			1047
									6840	9									
01	40982	X	32364	-0-		-8618	-0-		24084	3	1909	4	N	5792	6009	1			830
									6371	9									
*02	37016	X	24152	-0-		-12864	-0-		14861	3	4151	4	N	4673	4562	1			941
									5140	9									
03	40982	X	24531	-0-		-16451	-0-		14401	3	4254	4	N	5342	5609	1			674
									5876	9									
*04	62224	X	62224	-0-		-0-	-0-		54913	3	495	4	N	6196	6054	1			816
									6816	9									

HATTIE 3 WELL #: 451H RRCID -> 286425 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	49609	X	49609	-0-		-0-	-0-		2307	1	44346	3	Y	2488	2534	0			29
									219	4	2737	9							
*09	47229	X	47229	-0-		-0-	-0-		2136	1	41868	3	Y	2367	2356	0			40
									621	4	2604	9							
*10	49515	X	49515	-0-		-0-	-0-		2406	1	44395	3	Y	2251	2247	0			44
									238	4	2476	9							
11	47337	X	47337	-0-		-0-	-0-		2458	1	42675	3	Y	1988	1981	0			51
									17	4	2187	9							
12	46779	X	32740	-0-		-14039	-0-		2261	1	27777	3	Y	2055	2009	0			97
									441	4	2261	9							
*01	46779	X	43052	-0-		-3727	-0-		2270	1	35458	3	Y	2156	2153	0			100
									2952	4	2372	9							
02	DLQ G-10		38113	-0-		38113	38113		1838	1	33064	3	Y	1889	1929	0			60
									1133	4	2078	9							
03	82392	X	44279	-0-		-38113	-0-		1907	1	38187	3	Y	2448	2474	0			34
									1492	4	2693	9							
04	47340	X	31712	-0-		-15628	-0-		1358	1	27507	3	Y	1788	1770	0			52
									880	4	1967	9							

CBR 41-44B WELL #: 2H RRCID -> 286451 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	34386	X	34386	-0-		-0-	-0-		740	1	29180	3	Y	4039	3978	0	41	8	68
									23	4	4443	9							
*09	28609	X	28609	-0-		-0-	-0-		802	1	23742	3	Y	3695	3698	0	39	8	26
									4065	9									
*10	29121	X	29121	-0-		-0-	-0-		727	1	24185	3	Y	3826	3765	0	42	8	45
									4209	9									
11	31800	X	27583	-0-		-4217	-0-		843	1	22915	3	Y	3438	3292	0	104	8	87
									43	4	3782	9							
12	34379	X	25646	-0-		-8733	-0-		681	1	21956	3	Y	2554	2465	0	105	8	71
									200	4	2809	9							
*01	34379	X	15982	-0-		-18397	-0-		4	1	13732	3	Y	1838	1831	0	61	8	17
									224	4	2022	9							
02	DLQ G-10		24841	-0-		24841	24841		290	1	21225	3	Y	2669	2569	0	93	8	24
									390	4	2936	9							
03	49612	X	24771	-0-		-24841	-0-		102	1	20050	3	Y	3169	3082	0	86	8	25
									1133	4	3486	9							
*04	32790	X	32790	-0-		-0-	-0-		881	1	28655	3	Y	2958	2829	0	133	8	21
									3254	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HATTIE 3 WELL #: 4H RRCID -> 286459 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	42408	X	40453	-0-	-1955	-0-	37208	3	43	4	Y	2911	2885	1			83
							3202	9									
*08	42032	X	42032	-0-	-0-	-0-	1919	1	36871	3	Y	2781	2832	0			32
							183	4	3059	9							
*09	40565	X	40565	-0-	-0-	-0-	1797	1	35199	3	Y	2721	2707	0			46
							576	4	2993	9							
*10	43275	X	43275	-0-	-0-	-0-	2054	1	37879	3	Y	2797	2789	0			54
							265	4	3077	9							
11	41661	X	41661	-0-	-0-	-0-	2103	1	36528	3	Y	2742	2726	0			70
							14	4	3016	9							
12	37510	X	29225	-0-	-8285	-0-	1945	1	23884	3	Y	2699	2642	0			127
							427	4	2969	9							
*01	39078	X	39078	-0-	-0-	-0-	2053	1	32037	3	Y	2076	2107	0			96
							2704	4	2284	9							
02	DLQ G-10		29881	-0-	29881	29881	1400	1	25197	3	Y	2119	2147	0			68
							953	4	2331	9							
03	66906	X	37025	-0-	-29881	-0-	1576	1	31521	3	Y	2304	2340	0			32
							1394	4	2534	9							
04	41670	X	34201	-0-	-7469	-0-	1468	1	29740	3	Y	1899	1875	0			56
							904	4	2089	9							

CBR 44A WELL #: 1H RRCID -> 286507 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770

*08	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	14997	3	22	4	N	3062	2978	1	19	8	737
							3368	9									
*09	15939	X	15939	-0-	-0-	-0-	13593	3	8	4	N	2125	2315	1	16	8	531
							2338	9									
*10	16678	X	11481	-0-	-5197	-0-	9789	3	1692	9	N	1538	1749	1	12	8	308
11	17970	X	16409	-0-	-1561	-0-	13837	3	67	4	N	2277	2088	1	39	8	458
							2505	9									
12	18383	X	9520	-0-	-8863	-0-	8014	3	13	4	N	1357	1565	1	19	8	231
							1493	9									
*01	18383	X	11615	-0-	-6768	-0-	9970	3	1645	9	N	1495	1549	1	20	8	157
02	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	13156	3	75	4	N	2588	2292	1	40	8	413
							2847	9									
03	16957	X	16061	-0-	-896	-0-	13806	3	22	4	N	2030	2046	1	29	8	368
							2233	9									
*04	19560	X	19560	-0-	-0-	-0-	16186	3	12	4	N	3056	2952	1	28	8	444
							3362	9									

CBR 6 WELL #: 3H RRCID -> 286515 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283

*08	14384	X	12616	-0-	-1768	-0-	10814	3	1802	9	N	1638	1896	1	13	8	432
*09	13920	X	10625	-0-	-3295	-0-	9118	3	1507	9	N	1370	1128	1	9	8	665
*10	13764	X	11046	-0-	-2718	-0-	9217	3	1829	9	N	1663	1915	1	14	8	399
11	13320	X	10570	-0-	-2750	-0-	8826	3	1744	9	N	1585	1551	1	27	8	406
12	13423	X	12029	-0-	-1394	-0-	10302	3	1727	9	N	1570	1593	1	18	8	365
*01	12617	X	9735	-0-	-2882	-0-	8233	3	1502	9	N	1365	1193	1	25	8	512
02	9968	X	-0-	-0-	-9968	-0-					N	1	358	1			155
03	12028	X	5602	-0-	-6426	-0-	4733	3	869	9	N	790	382	1	12	8	551
04	11640	X	6704	-0-	-4936	-0-	5416	3	1288	9	N	1171	1296	1	31	8	395

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15K-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 286520 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	26275	X	26275	-0-	-0-	-0-	534	1	21356	3	Y	3986	3882	0	4	8	160
							4385	9									
*09	20937	X	20937	-0-	-0-	-0-	474	1	17179	3	Y	2985	2858	0	6	8	281
							3284	9									
*10	19708	X	19708	-0-	-0-	-0-	486	1	14986	3	Y	3836	3917	0	6	8	194
							16	4	4220	9							
11	21342	X	21342	-0-	-0-	-0-	564	1	16932	3	Y	3488	3310	0	9	8	363
							9	4	3837	9							
12	24028	X	24028	-0-	-0-	-0-	632	1	18638	3	Y	4325	4345	0	7	8	336
							4758	9									
*01	21511	X	21511	-0-	-0-	-0-	629	1	16650	3	Y	3847	4016	0	14	8	153
							4232	9									
02	DLQ G-10		17990	-0-	17990	17990	463	1	13867	3	Y	3327	3262	0	11	8	207
							3660	9									
03	36308	X	18318	-0-	-17990	-0-	498	1	13969	3	Y	3501	3261	0	2	8	445
							3851	9									
04	21840	X	15855	-0-	-5985	-0-	451	1	12322	3	Y	2802	2852	0	4	8	391
							3082	9									

CBR 41-44E WELL #: 5H RRCID -> 286533 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	62328	X	62328	-0-	-0-	-0-	1359	1	53636	3	Y	6649	6535	0	82	8	112
							19	4	7314	9							
*09	55615	X	55615	-0-	-0-	-0-	1597	1	47305	3	Y	6103	6113	0	59	8	43
							6713	9									
*10	56642	X	56642	-0-	-0-	-0-	1452	1	48345	3	Y	6223	6112	0	81	8	73
							6845	9									
11	50550	X	36794	-0-	-13756	-0-	1117	1	30361	3	Y	4824	4607	0	169	8	121
							10	4	5306	9							
12	52235	X	46168	-0-	-6067	-0-	1184	1	38171	3	Y	6140	5989	0	96	8	176
							59	4	6754	9							
*01	82645	X	82645	-0-	-0-	-0-	19	1	69390	3	Y	11507	11457	0	119	8	107
							578	4	12658	9							
02	DLQ G-10		62921	-0-	62921	62921	680	1	49728	3	Y	11222	11127	0	98	8	104
							169	4	12344	9							
03	120387	X	57466	-0-	-62921	-0-	240	1	47209	3	Y	9060	9002	0	89	8	73
							51	4	9966	9							
04	79980	X	45786	-0-	-34194	-0-	1085	1	35292	3	Y	8554	8439	0	127	8	61
							9409	9									

CBR 41-44F WELL #: 6H RRCID -> 286548 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	42135	X	42135	-0-	-0-	-0-	898	1	35451	3	Y	5249	5157	0	50	8	88
							12	4	5774	9							
*09	27672	X	27672	-0-	-0-	-0-	762	1	22571	3	Y	3860	3884	0	37	8	27
							93	4	4246	9							
*10	29357	X	16171	-0-	-13186	-0-	406	1	13515	3	Y	2026	2003	0	26	8	24
							21	4	2229	9							
11	37020	X	26559	-0-	-10461	-0-	800	1	21751	3	Y	3634	3393	0	175	8	90
							11	4	3997	9							
12	48253	X	48253	-0-	-0-	-0-	1171	1	37784	3	Y	7829	7470	0	228	8	221
							686	4	8612	9							
*01	70547	X	70547	-0-	-0-	-0-	14	1	53310	3	Y	13352	13319	0	130	8	124
							2536	4	14687	9							
02	DLQ G-10		51655	-0-	51655	51655	526	1	38468	3	Y	10582	10470	0	138	8	98
							1021	4	11640	9							
03	104082	X	52427	-0-	-51655	-0-	208	1	41007	3	Y	10057	9920	0	154	8	81
							149	4	11063	9							
04	53760	X	43203	-0-	-10557	-0-	1012	1	32886	3	Y	8459	8342	0	137	8	61
							9305	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44G WELL #: 7H RRCID -> 286549 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	22668	X	22668	-0-	-0-	-0-	1065	1	18696	3	Y	2594	2547	0	28	8	44
							54	4	2853	9							
*09	30607	X	30607	-0-	-0-	-0-	28283	3	2324	9	Y	2113	2102	0	40	8	15
*10	31483	X	31483	-0-	-0-	-0-	925	1	28096	3	Y	2238	2195	0	32	8	26
							2462	9									
11	19247	X	19247	-0-	-0-	-0-	23	1	17607	3	Y	1470	1441	0	17	8	38
							1617	9									
12	26307	X	26307	-0-	-0-	-0-	255	1	24336	3	Y	1560	1513	0	41	8	44
							1716	9									
*01	79701	X	79701	-0-	-0-	-0-	3352	1	65967	3	Y	9305	9214	0	48	8	87
							146	4	10236	9							
02	DLQ G-10		62424	-0-	62424	62424	440	1	52117	3	Y	8183	8132	0	62	8	76
							866	4	9001	9							
03	116959	X	54535	-0-	-62424	-0-	4218	1	42669	3	Y	6898	6842	0	76	8	56
							60	4	7588	9							
*04	40912	X	40912	-0-	-0-	-0-	29	1	35437	3	Y	4951	4867	0	105	8	35
							5446	9									

LINDSAY 9 WELL #: 1H RRCID -> 286551 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 11446 PERF.12635 - 15893

*08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1318	3	40	4	Y	7	6	0	1	8	-0-
							8	9									
*09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	703	3	8	4	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1320	N	826	-0-	-494	-0-	810	3	15	4	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	744	N	203	-0-	-541	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
*01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	X	102	-0-	-738	-0-	94	3	8	4	Y	-0-					-0-

LINDSAY 10-15I-55-1 WELL #: 424H RRCID -> 286613 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231

*08	24755	X	24755	-0-	-0-	-0-	568	1	22715	3	Y	1267	1246	0	2	8	51
							78	4	1394	9							
*09	20866	X	20866	-0-	-0-	-0-	528	1	19145	3	Y	1081	1028	0	2	8	102
							4	4	1189	9							
*10	27621	X	19202	-0-	-8419	-0-	562	1	17323	3	Y	1184	1222	0	4	8	60
							15	4	1302	9							
11	26400	X	18423	-0-	-7977	-0-	544	1	16331	3	Y	1348	1263	0	5	8	140
							65	4	1483	9							
12	25079	X	18491	-0-	-6588	-0-	574	1	16935	3	Y	890	958	0	3	8	69
							3	4	979	9							
01	24769	X	15839	-0-	-8930	-0-	556	1	14720	3	Y	506	551	0	4	8	20
							6	4	557	9							
02	DLQ G-10		13841	-0-	13841	13841	424	1	12708	3	Y	618	595	0	5	8	38
							29	4	680	9							
03	28190	X	14349	-0-	-13841	-0-	469	1	13159	3	Y	655	609	0	1	8	83
							721	9									
04	18420	X	14567	-0-	-3853	-0-	483	1	13223	3	Y	783	755	0	2	8	109
							861	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 4 WELL #: 2H RRCID -> 286673 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	8094	3	1505	9	N	1368	1496	1	20	8	280
*09	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	7351	3	1433	9	N	1303	962	1	14	8	607
*10	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	4710	3	1047	9	N	952	1122	1	61	8	376
11	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	6095	3	1271	9	N	1155	936	1	84	8	511
12	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	5687	3	1464	9	N	1331	1314	1	76	8	452
*01	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2132	3	551	9	N	501	776	1	34	8	143
02	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	4721	3	1037	9	N	943	375	1	35	8	676
03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	5768	3	3	4	N	926	1366	1	20	8	216
							1019	9									
*04	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	5631	3	1103	9	N	1003	741	1	57	8	421

TITAN STATE 16 WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	45902	X	45902	-0-	-0-	-0-	1037	1	40765	3	Y	3695	3701	1	3	8	171
							35	4	4065	9							
*08	45069	X	45069	-0-	-0-	-0-	2274	1	38958	3	Y	3168	3123	0	6	8	210
							352	4	3485	9							
*09	44618	X	44618	-0-	-0-	-0-	2271	1	38438	3	Y	3364	3385	0	25	8	164
							209	4	3700	9							
*10	48771	X	48771	-0-	-0-	-0-	2288	1	42269	3	Y	3807	3742	0	22	8	207
							26	4	4188	9							
11	28710	X	7291	-0-	-21419	-0-	1040	1	2183	3	Y	3698	3767	0	12	8	126
							4068	9									
12	29667	X	9380	-0-	-20287	-0-	903	1	5169	3	Y	2753	2528	0	79	8	272
							280	4	3028	9							
*01	29667	X	16081	-0-	-13586	-0-	1152	1	10242	3	Y	3252	3244	0	126	8	154
							1110	4	3577	9							
02	DLQ G-10		15019	-0-	15019	15019	1098	1	9289	3	Y	2859	2705	0	61	8	247
							1487	4	3145	9							
03	31505	X	16486	-0-	-15019	-0-	1312	1	11053	3	Y	3141	3088	0	84	8	216
							666	4	3455	9							
04	15540	X	13607	-0-	-1933	-0-	1207	1	9565	3	Y	2449	2356	0	105	8	204
							141	4	2694	9							

TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9486	X	8307	-0-	-1179	-0-	186	1	7322	3	Y	726	723	1	1	8	34
							799	9									
*08	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	443	1	7587	3	Y	900	870	0	4	8	60
							55	4	990	9							
*09	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	430	1	7280	3	Y	792	798	0	16	8	38
							2	4	871	9							
*10	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	453	1	8361	3	Y	804	785	0	14	8	43
							884	9									
11	2880	X	1459	-0-	-1421	-0-	206	1	430	3	Y	748	759	0	7	8	25
							823	9									
12	2976	X	1746	-0-	-1230	-0-	162	1	928	3	Y	574	496	0	50	8	53
							25	4	631	9							
*01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	266	1	2359	3	Y	802	732	0	88	8	35
							9	4	882	9							
02	DLQ G-10		2972	-0-	2972	2972	236	1	1996	3	Y	633	577	0	38	8	53
							44	4	696	9							
03	7138	X	4166	-0-	-2972	-0-	329	1	2764	3	Y	970	902	0	56	8	65
							6	4	1067	9							
04	3390	X	2663	-0-	-727	-0-	210	1	1658	3	Y	721	669	0	59	8	58
							2	4	793	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TITAN STATE 16 WELL #: 422H RRCID -> 286683 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	24721	X	24721	-0-	-0-	-0-	547	1	21459	3	Y	2468	2476	1	1	8	114
							2715	9									
*08	26059	X	26059	-0-	-0-	-0-	1253	1	21486	3	Y	2895	2813	0	4	8	192
							135	4	3185	9							
*09	23478	X	23478	-0-	-0-	-0-	1155	1	19583	3	Y	2487	2544	0	13	8	122
							4	4	2736	9							
*10	24868	X	24868	-0-	-0-	-0-	1147	1	21186	3	Y	2304	2290	0	10	8	126
							1	4	2534	9							
11	9540	X	3796	-0-	-5744	-0-	501	1	1053	3	Y	2038	2089	0	5	8	70
							2242	9									
12	9858	X	4558	-0-	-5300	-0-	428	1	2444	3	Y	1494	1382	0	33	8	149
							43	4	1643	9							
*01	9858	X	8278	-0-	-1580	-0-	618	1	5470	3	Y	1980	1967	0	68	8	94
							12	4	2178	9							
02	DLQ G-10		7396	-0-	7396	7396	569	1	4824	3	Y	1653	1576	0	27	8	144
							185	4	1818	9							
03	15438	X	8042	-0-	-7396	-0-	629	1	5311	3	Y	1901	1872	0	41	8	132
							11	4	2091	9							
04	7980	X	6302	-0-	-1678	-0-	511	1	4033	3	Y	1593	1547	0	43	8	135
							6	4	1752	9							

MAC STATE 20 WELL #: 432H RRCID -> 286684 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	30566	X	20575	-0-	-9991	-0-	17390	3	9	4	N	2887	2684	1	5	8	288
							3176	9									
*08	30566	X	27162	-0-	-3404	-0-	705	1	21820	3	N	4099	4099	0	12	8	276
							128	4	4509	9							
*09	29580	X	20512	-0-	-9068	-0-	525	1	16032	3	N	3592	3543	0	43	8	282
							4	4	3951	9							
*10	31465	X	18546	-0-	-12919	-0-	432	1	14236	3	N	3525	3436	0	25	8	346
							3878	9									
11	31530	X	13130	-0-	-18400	-0-	333	1	10530	3	N	2061	2122	0	12	8	273
							2267	9									
12	27869	X	23222	-0-	-4647	-0-	804	1	19684	3	N	2387	2313	0	108	8	239
							108	4	2626	9							
*01	27869	X	11456	-0-	-16413	-0-	244	1	8905	3	N	2042	1975	0	100	8	206
							61	4	2246	9							
02	19460	X	-0-	-0-	-19460	-0-					N	5	44	0	4	8	163
03	23219	X	-0-	-0-	-23219	-0-					N	17					180
04	22470	X	19350	-0-	-3120	-0-	472	1	16810	3	N	1853	1624	0	106	8	303
							30	4	2038	9							

ROBINSON 5 WELL #: 7H RRCID -> 286686 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12989	X	10275	-0-	-2714	-0-	8339	3	1936	9	N	1760	1731	1	12	8	300
*09	12060	X	8715	-0-	-3345	-0-	7158	3	1557	9	N	1415	1119	1	11	8	585
*10	11966	X	6835	-0-	-5131	-0-	5271	3	1564	9	N	1422	1292	1	10	8	705
11	10020	X	5561	-0-	-4459	-0-	4527	3	1034	9	N	940	919	1	27	8	699
12	10261	X	3412	-0-	-6849	-0-	2739	3	673	9	N	612	1160	1	11	8	140
*01	10261	X	7857	-0-	-2404	-0-	6262	3	1595	9	N	1450	1346	1	28	8	216
02	8148	X	-0-	-0-	-8148	-0-					N	-0-					216
03	6820	X	2520	-0-	-4300	-0-	1766	3	754	9	N	685	401	1	49	8	451
04	7590	X	3303	-0-	-4287	-0-	2853	3	450	9	N	409	360	1	40	8	460

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	756	1	7681	3	Y	1250	1252	0			60
							469	4	1375	9							
09	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	792	1	7458	3	Y	1354	1360	0			54
							374	4	1489	9							
10	9827	X	9816	-0-	-11	-0-	646	1	5973	3	Y	2700	2661	0			93
							227	4	2970	9							
*11	9510	X	9085	-0-	-425	-0-	647	1	6368	3	Y	1377	1385	0			85
							555	4	1515	9							
12	9827	X	7611	-0-	-2216	-0-	459	1	4596	3	Y	1853	1837	0			101
							518	4	2038	9							
01	9827	X	3477	-0-	-6350	-0-	196	1	1872	3	Y	963	955	0			109
							350	4	1059	9							
02	DLQ G-10		5345	-0-	5345	5345	376	1	2706	3	Y	1160	1056	0			213
							987	4	1276	9							
03	12088	X	6743	-0-	-5345	-0-	468	1	4333	3	Y	1095	1212	0			96
							737	4	1205	9							
04	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	1647	1600	0			143

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286688 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11470 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	19	0			4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONROE STATE 32 WELL #: 1H RRCID -> 286689 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	246	1	9182	3	Y	1391	1399	1			127
							1530	9									
*08	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	338	1	10447	3	Y	1397	1340	0			184
							1616	4	1537	9							
*09	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	637	1	11042	3	Y	1412	1418	0	8	8	170
							31	4	1553	9							
*10	11873	X	4191	-0-	-7682	-0-	156	1	3517	3	Y	471	565	0	6	8	70
							518	9									
11	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					Y	-0-	70	0			-0-
12	21972	X	21972	-0-	-0-	-0-	1038	1	18487	3	Y	1616	1301	0	59	8	256
							669	4	1778	9							
*01	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	572	1	10244	3	Y	1324	1286	0	94	8	200
							49	4	1456	9							
02	DLQ G-10		9908	-0-	9908	9908	431	1	7947	3	Y	1235	1066	0	174	8	195
							171	4	1359	9							
03	23733	X	13825	-0-	-9908	-0-	614	1	11565	3	Y	1436	1356	0	61	8	214
							66	4	1580	9							
04	21270	X	14900	-0-	-6370	-0-	662	1	12636	3	Y	1427	1341	0	52	8	248
							32	4	1570	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18 WELL #: 5H RRCID -> 286690 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	8847	3	11	4	N	1712	1513	1	18	8	482
							1883	9									
*09	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	8068	3	3	4	N	1587	1508	1	15	8	546
							1746	9									
*10	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	4918	3	1243	9	N	1130	1556	1	12	8	108
11	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	6837	3	36	4	N	1478	1194	1	35	8	357
							1626	9									
12	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	6819	3	1565	9	N	1423	1540	1	19	8	221
*01	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	5703	3	3	4	N	1278	1172	1	18	8	309
							1406	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	613	402	1	19	8	501
03	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	7499	3	23	4	N	1762	1906	1	39	8	318
							1938	9									
*04	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	8394	3	2	4	N	1585	1483	1	33	8	387
							1744	9									

LINDSAY 2 WELL #: 4H RRCID -> 286691 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	18631	X	16735	-0-	-1896	-0-	12387	3	4348	9	Y	3953	3869	0			429
*08	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	14575	3	4254	9	Y	3867	3752	0	2	8	542
*09	16712	X	16712	-0-	-0-	-0-	13464	3	3248	9	Y	2953	3122	0	2	8	371
*10	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	12778	3	3809	9	Y	3463	3346	0	3	8	485
11	13590	X	7822	-0-	-5768	-0-	6206	3	41	4	Y	1432	1598	0	2	8	317
							1575	9									
12	14043	X	11366	-0-	-2677	-0-	8927	3	28	4	Y	2192	2214	0	3	8	292
							2411	9									
*01	14043	X	12234	-0-	-1809	-0-	9641	3	9	4	Y	2349	2273	0	3	8	365
							2584	9									
02	DLQ G-10		12070	-0-	12070	12070	9759	3	66	4	Y	2041	2120	0	3	8	283
							2245	9									
03	26316	X	14246	-0-	-12070	-0-	11117	3	25	4	Y	2822	2757	0	1	8	347
							3104	9									
*04	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	11264	3	10	4	Y	2259	2248	0	2	8	356
							2485	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 3H RRCID -> 286692 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	34110	X	34110	-0-	-0-	-0-	28671	3	930	4	Y	4099	4115	0			172
							4509	9									
*08	35785	X	35785	-0-	-0-	-0-	2658	1	26991	3	Y	3631	3629	0			174
							2142	4	3994	9							
*09	36902	X	36902	-0-	-0-	-0-	3016	1	28241	3	Y	3587	3619	0			142
							1699	4	3946	9							
*10	32750	X	32750	-0-	-0-	-0-	2792	1	25808	3	Y	2870	2799	0			213
							993	4	3157	9							
*11	28626	X	28626	-0-	-0-	-0-	1534	1	15101	3	Y	3863	3837	0			239
							7742	4	4249	9							
*12	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	1151	1	11529	3	Y	2275	2389	0			125
							3567	4	2503	9							
*01	526	X	526	-0-	-0-	-0-	26	1	246	3	Y	187	291	0			21
							48	4	206	9							
02	DLQ G-10		4092	-0-	4092	4092	161	1	1157	3	Y	537	460	0			98
							2183	4	591	9							
*03	24381	X	20289	-0-	-4092	-0-	1489	1	13771	3	Y	2061	1978	0			181
							2762	4	2267	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					181

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 5SL RRCID -> 286722 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-15J-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 286727 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976

*08	31105	X	31105	-0-	-0-	-0-	668	1	26745	3	Y	2938	2846	0	2	8	118
							460	4	3232	9							
*09	28812	X	28812	-0-	-0-	-0-	710	1	25736	3	Y	2108	2025	0	2	8	199
							47	4	2319	9							
*10	27373	X	25356	-0-	-2017	-0-	721	1	22195	3	Y	2202	2287	0	3	8	111
							18	4	2422	9							
11	26490	X	20494	-0-	-5996	-0-	604	1	18142	3	Y	1526	1475	0	3	8	159
							69	4	1679	9							
12	27373	X	18924	-0-	-8449	-0-	563	1	16603	3	Y	1591	1624	0	2	8	124
							8	4	1750	9							
01	27373	X	17501	-0-	-9872	-0-	584	1	15470	3	Y	1312	1379	0	5	8	52
							4	4	1443	9							
02	DLQ G-10		24268	-0-	24268	24268	711	1	21271	3	Y	2078	1996	0	5	8	129
							2286	9									
03	49718	X	25450	-0-	-24268	-0-	802	1	22525	3	Y	1927	1810	0	1	8	245
							3	4	2120	9							
*04	24322	X	24322	-0-	-0-	-0-	778	1	21285	3	Y	2054	2010	0	2	8	287
							2259	9									

CBR 33-28D-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 286758 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975

*07	25451	X	23206	-0-	-2245	-0-	163	1	19151	3	Y	3538	3506	0	34	8	28
							3892	9									
*08	23168	X	23168	-0-	-0-	-0-	168	1	19206	3	Y	3449	3395	0	53	8	29
							3794	9									
*09	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	164	1	17795	3	Y	3225	3180	0	48	8	26
							3548	9									
10	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	154	175	0	3	8	2
11	38156	X	38156	-0-	-0-	-0-	153	1	28151	3	Y	8956	8812	0	109	8	37
							9852	9									
12	16430	X	10164	-0-	-6266	-0-	36	1	8788	3	Y	1218	1126	0	123	8	6
							1340	9									
*01	16430	X	12676	-0-	-3754	-0-	87	1	8542	3	Y	2513	2103	0	355	8	61
							1283	4	2764	9							
02	DLQ G-10		12630	-0-	12630	12630	54	1	9787	3	Y	1966	1881	0	133	8	13
							626	4	2163	9							
03	27112	X	14482	-0-	-12630	-0-	59	1	11977	3	Y	2208	2076	0	124	8	21
							17	4	2429	9							
04	38160	X	14448	-0-	-23712	-0-	63	1	12061	3	Y	2098	1940	0	143	8	36
							16	4	2308	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28F-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 286765 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	51856	X	51856	-0-		-0-	-0-	392	1	45913	3	Y	4876	4816	0	62	8	38
								187	4	5364	9							
*08	50050	X	50050	-0-		-0-	-0-	388	1	44228	3	Y	4819	4713	0	103	8	41
								133	4	5301	9							
*09	44757	X	44757	-0-		-0-	-0-	366	1	39616	3	Y	4336	4252	0	90	8	35
								5	4	4770	9							
*10	40914	X	40914	-0-		-0-	-0-	370	1	35735	3	Y	4372	4278	0	78	8	51
								4809	9									
11	38610	X	36455	-0-		-2155	-0-	174	1	32058	3	Y	3839	3705	0	170	8	15
								4223	9									
12	39897	X	38674	-0-		-1223	-0-	146	1	35335	3	Y	2903	2696	0	208	8	14
								3193	9									
*01	39897	X	35539	-0-		-4358	-0-	319	1	31442	3	Y	3272	2616	0	594	8	76
								179	4	3599	9							
02	DLQ G-10		39138	-0-		39138	39138	194	1	34998	3	Y	3561	3412	0	202	8	23
								29	4	3917	9							
03	83702	X	44564	-0-		-39138	-0-	199	1	40184	3	Y	3801	3591	0	197	8	36
								4181	9									
*04	42784	X	42784	-0-		-0-	-0-	202	1	38607	3	Y	3614	3448	0	138	8	64
								3975	9									

CBR 33-28C-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 286821 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	27726	X	27726	-0-		-0-	-0-	198	1	23192	3	Y	3942	3925	0	17	8	31
								4336	9									
*08	26689	X	26689	-0-		-0-	-0-	195	1	22271	3	Y	3839	3811	0	26	8	33
								4223	9									
*09	22889	X	22889	-0-		-0-	-0-	175	1	18900	3	Y	3467	3445	0	27	8	28
								3814	9									
*10	28356	X	28356	-0-		-0-	-0-	236	1	22741	3	Y	4890	4833	0	27	8	58
								5379	9									
11	26688	X	26688	-0-		-0-	-0-	110	1	20305	3	Y	5689	5657	0	66	8	24
								15	4	6258	9							
12	20088	X	14361	-0-		-5727	-0-	52	1	12491	3	Y	1653	1587	0	82	8	8
								1818	9									
*01	20088	X	9610	-0-		-10478	-0-	74	1	7285	3	Y	2040	1795	0	201	8	52
								7	4	2244	9							
02	DLQ G-10		9738	-0-		9738	9738	40	1	7261	3	Y	1793	1796	0	37	8	12
								465	4	1972	9							
03	24758	X	15020	-0-		-9738	-0-	61	1	12309	3	Y	2409	2351	0	46	8	24
								2650	9									
04	26700	X	16817	-0-		-9883	-0-	73	1	13899	3	Y	2586	2503	0	61	8	46
								2845	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28A-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 286853 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	48058	X	48058	-0-	-0-	-0-	331	1	38781	3	Y	8133	8091	0	46	8	64
							8946	9									
*08	45443	X	45443	-0-	-0-	-0-	320	1	36521	3	Y	7820	7753	0	64	8	67
							8602	9									
*09	41731	X	41731	-0-	-0-	-0-	311	1	33657	3	Y	7057	7021	0	45	8	58
							7763	9									
*10	38750	X	37327	-0-	-1423	-0-	302	1	29194	3	Y	7119	7019	0	75	8	83
							7831	9									
11	67547	X	67547	-0-	-0-	-0-	286	1	52691	3	Y	13232	13055	0	205	8	55
							15	4	14555	9							
12	38750	X	37754	-0-	-996	-0-	133	1	32170	3	Y	4919	4812	0	138	8	24
							40	4	5411	9							
*01	39188	X	39188	-0-	-0-	-0-	318	1	31334	3	Y	6842	6265	0	418	8	183
							10	4	7526	9							
02	DLQ G-10		35687	-0-	35687	35687	159	1	28771	3	Y	6143	6105	0	180	8	41
							6757	9									
03	75172	X	39485	-0-	-35687	-0-	161	1	32426	3	Y	6271	6054	0	197	8	61
							6898	9									
04	64950	X	37235	-0-	-27715	-0-	161	1	30798	3	Y	5705	5554	0	109	8	103
							6276	9									

CBR 32 WELL #: 4H RRCID -> 286871 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	651	1	3980	3	Y	918	958	1	13	8	325
							1010	9									
*09	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	463	1	8014	3	Y	1540	1546	1	17	8	302
							8	4	1694	9							
*10	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	1683	1	7456	3	Y	1283	1153	1	20	8	412
							1411	9									
11	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	401	1	6499	3	Y	1168	954	1	38	8	588
							1285	9									
12	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	560	1	6114	3	Y	1185	1486	1	34	8	253
							1304	9									
*01	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	1734	1	5373	3	Y	903	912	1	28	8	216
							993	9									
02	DLQ G-10		6416	-0-	6416	6416	72	1	5397	3	Y	861	399	1	33	8	645
							947	9									
03	DLQ G-10		7654	-0-	7654	14070	6694	3	960	9	Y	873	1291	1	32	8	195
04	DLQ G-10		8266	-0-	8266	22336	7072	3	1194	9	Y	1085	1089	1	35	8	156

CBR 32 WELL #: 5H RRCID -> 286872 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	61	1	8368	3	Y	1241	1157	1	21	8	375
							71	4	1365	9							
*09	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	698	1	7634	3	Y	1231	1351	1	19	8	236
							1354	9									
*10	9362	X	8277	-0-	-1085	-0-	4	1	7030	3	Y	1130	970	1	23	8	373
							1243	9									
11	9060	X	8563	-0-	-497	-0-	971	1	6128	3	Y	1331	1502	1	44	8	158
							1464	9									
12	9362	X	8156	-0-	-1206	-0-	839	1	5789	3	Y	1389	1142	1	38	8	367
							1528	9									
*01	9362	X	6881	-0-	-2481	-0-	5	1	5472	3	Y	1276	1355	1	35	8	253
							1404	9									
02	DLQ G-10		7187	-0-	7187	7187	780	1	5238	3	Y	1063	807	1	40	8	469
							1169	9									
03	15283	X	8096	-0-	-7187	-0-	6636	3	1460	9	Y	1327	1516	1	37	8	243
*04	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	7457	3	1526	9	Y	1387	1099	1	42	8	489

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32 WELL #: 7H RRCID -> 286874 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	807	1	6882	3	Y	1359	1516	1	30	8	233
							78	4	1495	9							
*09	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	532	1	5693	3	Y	1248	1162	1	22	8	297
							18	4	1373	9							
*10	6727	X	6499	-0-	-228	-0-	76	1	5298	3	Y	1023	780	1	22	8	518
							1125	9									
11	6510	X	6402	-0-	-108	-0-	341	1	4790	3	Y	1139	1167	1	46	8	444
							18	4	1253	9							
12	6727	X	5349	-0-	-1378	-0-	370	1	3903	3	Y	973	1138	1	44	8	235
							6	4	1070	9							
*01	6727	X	5526	-0-	-1201	-0-	2	1	4297	3	Y	1115	1156	1	34	8	160
							1227	9									
02	DLQ G-10		6200	-0-	6200	6200	746	1	4363	3	Y	992	569	1	38	8	545
							1091	9									
03	12930	X	6730	-0-	-6200	-0-	5426	3	1304	9	Y	1185	1499	1	25	8	206
04	6390	X	4999	-0-	-1391	-0-	4033	3	966	9	Y	878	530	1	19	8	535

PECOS STATE 46 WELL #: 6H RRCID -> 286876 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	27095	X	27095	-0-	-0-	-0-	23649	3	3446	9	Y	3133	3212	1	31	8	219
*09	24735	X	24735	-0-	-0-	-0-	21810	3	2925	9	Y	2659	2406	1	41	8	431
*10	23808	X	21174	-0-	-2634	-0-	18550	3	2624	9	Y	2385	2424	1	42	8	350
11	23882	X	23882	-0-	-0-	-0-	21114	3	2768	9	Y	2516	2441	1	62	8	363
12	28490	X	28490	-0-	-0-	-0-	25584	3	2906	9	Y	2642	2590	1	50	8	365
*01	23808	X	20207	-0-	-3601	-0-	17893	3	2314	9	Y	2104	2241	1	39	8	189
02	DLQ G-10		14468	-0-	14468	14468	12794	3	39	4	Y	1486	981	1	11	8	683
							1635	9									
03	37138	X	22670	-0-	-14468	-0-	20012	3	2658	9	Y	2416	2620	1	17	8	462
04	27570	X	21519	-0-	-6051	-0-	19379	3	2140	9	Y	1945	1724	1	61	8	622

CBR 33-28B-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 286892 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	40525	X	40525	-0-	-0-	-0-	284	1	33324	3	Y	5898	5873	0	27	8	46
							429	4	6488	9							
*08	39678	X	39678	-0-	-0-	-0-	289	1	32991	3	Y	5637	5592	0	43	8	48
							197	4	6201	9							
*09	37291	X	37291	-0-	-0-	-0-	287	1	31057	3	Y	5315	5280	0	40	8	43
							100	4	5847	9							
*10	32085	X	30654	-0-	-1431	-0-	263	1	25342	3	Y	4590	4541	0	38	8	54
							5049	9									
11	31050	X	29118	-0-	-1932	-0-	129	1	23652	3	Y	4852	4802	0	84	8	20
							5337	9									
12	32085	X	29037	-0-	-3048	-0-	105	1	25424	3	Y	3189	3085	0	108	8	16
							3508	9									
*01	32085	X	30373	-0-	-1712	-0-	250	1	24620	3	Y	5003	4620	0	264	8	135
							5503	9									
02	DLQ G-10		27916	-0-	27916	27916	128	1	23094	3	Y	4267	4263	0	110	8	29
							4694	9									
03	60660	X	32744	-0-	-27916	-0-	136	1	27426	3	Y	4711	4596	0	98	8	46
							5182	9									
*04	31635	X	31635	-0-	-0-	-0-	139	1	26547	3	Y	4499	4369	0	95	8	81
							4949	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19F WELL #: 6H RRCID -> 286923 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	36988	X	36988	-0-	-0-	-0-	29986	3	7002	9	Y	6365	6307	0	64	8	38
*09	32600	X	32600	-0-	-0-	-0-	26085	3	6515	9	Y	5923	5873	0	49	8	39
*10	32767	X	31605	-0-	-1162	-0-	25696	3	5909	9	Y	5372	5262	0	49	8	100
11	33221	X	33221	-0-	-0-	-0-	26856	3	6365	9	Y	5786	5642	0	110	8	134
12	32767	X	31973	-0-	-794	-0-	25274	3	6699	9	Y	6090	5964	0	147	8	113
*01	32767	X	27411	-0-	-5356	-0-	18843	3	3241	4	Y	4843	4770	0	96	8	90
							5327	9									
02	DLQ G-10		28261	-0-	28261	28261	22889	3	30	4	Y	4856	4719	0	127	8	100
							5342	9									
03	54369	X	26108	-0-	-28261	-0-	20749	3	212	4	Y	4679	4638	0	97	8	44
							5147	9									
04	33210	X	26758	-0-	-6452	-0-	21069	3	510	4	Y	4708	4638	0			114
							5179	9									

MEDICINE BOW 56-1-23 WELL #: 1H RRCID -> 286940 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 15377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	1	1	14977	3	N	5185	5098	0	87	8	-0-
							5704	9									
12	21584	X	21584	-0-	-0-	-0-	1	1	15794	3	N	5263	5214	0	49	8	-0-
							5789	9									
01	22569	X	22569	-0-	-0-	-0-	1	1	17043	3	N	5023	4982	0	41	8	-0-
							5525	9									
02	19432	X	17601	-0-	-1831	-0-	1	1	12790	3	N	4373	4319	0	54	8	-0-
							4810	9									
03	21576	X	19770	-0-	-1806	-0-	1	1	14282	3	N	4988	4913	0	75	8	-0-
							5487	9									
04	21840	X	NO RPT	-0-	-21840	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE 1 WELL #: 451H RRCID -> 286968 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	724	1	13906	3	Y	1075	1078	0			30
							69	4	1183	9							
*09	15270	X	14920	-0-	-350	-0-	659	1	12914	3	Y	1029	1018	0			41
							215	4	1132	9							
*10	15748	X	15378	-0-	-370	-0-	710	1	13081	3	Y	1379	1331	0			89
							70	4	1517	9							
11	15270	X	14317	-0-	-953	-0-	729	1	12649	3	Y	849	902	0			36
							5	4	934	9							
12	15779	X	10183	-0-	-5596	-0-	674	1	8275	3	Y	1003	997	0			42
							131	4	1103	9							
*01	15779	X	13272	-0-	-2507	-0-	703	1	10976	3	Y	928	904	0			66
							572	4	1021	9							
02	DLQ G-10		11804	-0-	11804	11804	558	1	10013	3	Y	809	827	0			48
							343	4	890	9							
03	24999	X	13195	-0-	-11804	-0-	564	1	11277	3	Y	814	806	0			56
							459	4	895	9							
04	14310	X	12210	-0-	-2100	-0-	524	1	10636	3	Y	656	669	0			43
							328	4	722	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 18-19H WELL #: 8H RRCID -> 286995 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	32852	X	32852	-0-	-0-	-0-	26937	3	22	4	Y	5357	5329	0	35	8	32
							5893	9									
*09	31337	X	31337	-0-	-0-	-0-	25793	3	5544	9	Y	5040	4999	0	40	8	33
*10	30411	X	27978	-0-	-2433	-0-	23130	3	37	4	Y	4374	4283	0	43	8	81
							4811	9									
11	29743	X	29743	-0-	-0-	-0-	24739	3	8	4	Y	4542	4418	0	100	8	105
							4996	9									
12	31888	X	31888	-0-	-0-	-0-	26518	3	5370	9	Y	4882	4835	0	60	8	92
*01	30411	X	26189	-0-	-4222	-0-	21767	3	4422	9	Y	4020	3946	0	91	8	75
02	DLQ G-10		22686	-0-	22686	22686	18892	3	3794	9	Y	3449	3349	0	105	8	70
03	48015	X	25329	-0-	-22686	-0-	20833	3	4496	9	Y	4087	4030	0	88	8	39
04	30870	X	23760	-0-	-7110	-0-	19368	3	4392	9	Y	3993	3935	0			97

CBR 18-19I WELL #: 9H RRCID -> 286996 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	27140	X	27140	-0-	-0-	-0-	21836	3	28	4	Y	4796	4765	0	37	8	28
							5276	9									
*09	26301	X	26301	-0-	-0-	-0-	21093	3	69	4	Y	4672	4634	0	35	8	31
							5139	9									
*10	24862	X	23349	-0-	-1513	-0-	17984	3	584	4	Y	4346	4260	0	36	8	81
							4781	9									
11	24060	X	23963	-0-	-97	-0-	19632	3	54	4	Y	3888	3845	0	33	8	91
							4277	9									
12	24862	X	23844	-0-	-1018	-0-	20160	3	77	4	Y	3279	3285	0	23	8	62
							3607	9									
01	24862	X	17095	-0-	-7767	-0-	13070	3	902	4	Y	2839	2811	0	37	8	53
							3123	9									
02	DLQ G-10		14412	-0-	14412	14412	11721	3	2691	9	Y	2446	2396	0	53	8	50
03	31818	X	17406	-0-	-14412	-0-	14217	3	3189	9	Y	2899	2877	0	44	8	28
04	23970	X	18637	-0-	-5333	-0-	15369	3	3268	9	Y	2971	2927	0			72

MAISIE STATE 10 WELL #: 1H RRCID -> 287007 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5022	X	3437	-0-	-1585	-0-	2776	3	15	4	Y	587	581	0			60
							646	9									
*08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	80	1	2500	3	Y	556	551	0			65
							160	4	612	9							
*09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	85	1	2594	3	Y	603	592	0	1	8	75
							20	4	663	9							
*10	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	105	1	3449	3	Y	793	785	0	1	8	82
							872	9									
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	85	1	2669	3	Y	590	601	0			71
							9	4	649	9							
12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	181	1	4408	3	Y	785	775	0	15	8	66
							120	4	864	9							
*01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	72	1	2622	3	Y	595	566	0	30	8	65
							84	4	655	9							
02	DLQ G-10		1945	-0-	1945	1945	40	1	1332	3	Y	410	387	0	14	8	74
							122	4	451	9							
03	6277	X	4332	-0-	-1945	-0-	85	1	2999	3	Y	1129	711	0	19	8	473
							6	4	1242	9							
04	5400	X	3356	-0-	-2044	-0-	74	1	2660	3	Y	556	911	0	22	8	96
							10	4	612	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19G WELL #: 7H RRCID -> 287014 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	27151	X	27151	-0-		-0-	-0-	23957	3	127	4	Y	2788	2753	0	41	8	16
								3067	9									
*09	25575	X	25575	-0-		-0-	-0-	23114	3	67	4	Y	2176	2148	0	30	8	14
								2394	9									
*10	24366	X	22214	-0-		-2152	-0-	19874	3	11	4	Y	2117	2063	0	29	8	39
								2329	9									
11	26033	X	26033	-0-		-0-	-0-	22303	3	3730	9	Y	3391	3280	0	72	8	78
12	25748	X	25748	-0-		-0-	-0-	21958	3	3790	9	Y	3445	3364	0	95	8	64
*01	24366	X	23114	-0-		-1252	-0-	19829	3	25	4	Y	2964	2913	0	60	8	55
								3260	9									
02	DLQ G-10		22110	-0-		22110	22110	18726	3	3384	9	Y	3076	2987	0	81	8	63
03	46036	X	23926	-0-		-22110	-0-	20672	3	3254	9	Y	2958	2927	0	66	8	28
04	26040	X	22717	-0-		-3323	-0-	19971	3	239	4	Y	2279	2252	0			55
								2507	9									

PECOS 39 WELL #: 423H RRCID -> 287426 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	27869	X	20797	-0-		-7072	-0-	488	1	18624	3	Y	1532	1507	0	28	8	33
								1685	9									
*09	26970	X	17094	-0-		-9876	-0-	407	1	15113	3	Y	1431	1420	0	22	8	22
								1574	9									
*10	22785	X	9402	-0-		-13383	-0-	251	1	8274	3	Y	797	768	0	31	8	20
								877	9									
11	26970	X	25580	-0-		-1390	-0-	613	1	23760	3	Y	1091	1021	0	64	8	26
								7	4	1200	9							
12	27869	X	25084	-0-		-2785	-0-	637	1	22845	3	Y	1456	1393	0	52	8	37
								1602	9									
*01	32277	X	32277	-0-		-0-	-0-	866	1	30066	3	Y	1223	1190	0	40	8	30
								1345	9									
02	DLQ G-10		5770	-0-		5770	5770	217	1	4997	3	Y	495	439	0	59	8	27
								11	4	545	9							
03	19153	X	13383	-0-		-5770	-0-	392	1	11547	3	Y	1313	1204	0	112	8	24
								1444	9									
04	31230	X	13790	-0-		-17440	-0-	390	1	11901	3	Y	1361	1212	0	115	8	58
								2	4	1497	9							

PECOS 39 WELL #: 404H RRCID -> 287427 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	30619	X	30619	-0-		-0-	-0-	702	1	26803	3	Y	2831	2771	0	72	8	60
								3114	9									
*09	28104	X	28104	-0-		-0-	-0-	667	1	24809	3	Y	2387	2356	0	55	8	36
								2	4	2626	9							
*10	29807	X	29807	-0-		-0-	-0-	799	1	26298	3	Y	2464	2387	0	51	8	62
								2710	9									
11	29042	X	29042	-0-		-0-	-0-	663	1	25727	3	Y	2403	2280	0	126	8	59
								9	4	2643	9							
12	29013	X	29013	-0-		-0-	-0-	712	1	25551	3	Y	2500	2385	0	111	8	63
								2750	9									
*01	26536	X	26334	-0-		-202	-0-	671	1	23325	3	Y	2121	2062	0	71	8	51
								5	4	2333	9							
02	DLQ G-10		24215	-0-		24215	24215	912	1	20993	3	Y	2100	1972	0	54	8	125
								2310	9									
03	47587	X	23372	-0-		-24215	-0-	697	1	20497	3	Y	1980	2004	0	63	8	38
								2178	9									
04	29040	X	24893	-0-		-4147	-0-	758	1	23136	3	Y	851	791	0	61	8	37
								63	4	936	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46F-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 287428 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16895	X	14012	-0-	-2883	-0-	233	1	8749	3	Y	4573	4559	0	30	8	98
							5030	9									
*09	16350	X	15339	-0-	-1011	-0-	272	1	10044	3	Y	4566	4554	0	40	8	70
							5023	9									
*10	16895	X	15203	-0-	-1692	-0-	292	1	9697	3	Y	4740	4648	0	41	8	121
							5214	9									
11	13830	X	12732	-0-	-1098	-0-	205	1	7993	3	Y	4122	4041	0	98	8	104
							4534	9									
12	15810	X	11960	-0-	-3850	-0-	206	1	7631	3	Y	3748	3679	0	76	8	97
							4123	9									
*01	15841	X	8878	-0-	-6963	-0-	157	1	5491	3	Y	2936	2915	0	45	8	73
							3230	9									
02	DLQ G-10		6903	-0-	6903	6903	173	1	4018	3	Y	2465	2366	0	23	8	149
							2712	9									
03	18477	X	11574	-0-	-6903	-0-	248	1	7318	3	Y	3644	3650	0	72	8	71
							4008	9									
04	12720	X	7489	-0-	-5231	-0-	103	1	3237	3	Y	3772	3635	0	35	8	173
							4149	9									

PECOS STATE 39-46G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 287430 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	32011	X	32011	-0-	-0-	-0-	692	1	25942	3	Y	4888	4775	0	108	8	104
							5377	9									
*09	32716	X	32716	-0-	-0-	-0-	722	1	26705	3	Y	4808	4746	0	93	8	73
							5289	9									
*10	31264	X	31264	-0-	-0-	-0-	763	1	25399	3	Y	4638	4507	0	87	8	117
							5102	9									
11	29498	X	29498	-0-	-0-	-0-	612	1	23899	3	Y	4534	4311	0	229	8	111
							4987	9									
12	31107	X	31107	-0-	-0-	-0-	682	1	25303	3	Y	4656	4439	0	211	8	117
							5122	9									
*01	26133	X	25920	-0-	-213	-0-	596	1	20816	3	Y	4098	4004	0	111	8	100
							4508	9									
02	DLQ G-10		20080	-0-	20080	20080	687	1	15950	3	Y	3130	2928	0	119	8	183
							3443	9									
03	49975	X	29895	-0-	-20080	-0-	817	1	24165	3	Y	4466	4354	0	211	8	84
							4913	9									
*04	30989	X	30989	-0-	-0-	-0-	788	1	24745	3	Y	4819	4461	0	229	8	213
							155	4	5301	9							

PECOS STATE 39-46E-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 287444 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	34740	X	34740	-0-	-0-	-0-	765	1	28665	3	Y	4827	4804	0	24	8	104
							5310	9									
*09	32094	X	32094	-0-	-0-	-0-	719	1	26568	3	Y	4370	4395	0	12	8	67
							4807	9									
*10	31135	X	31135	-0-	-0-	-0-	775	1	25799	3	Y	4146	4102	0	5	8	106
							4561	9									
11	32450	X	32450	-0-	-0-	-0-	694	1	27105	3	Y	4228	4211	0	14	8	109
							4651	9									
12	28657	X	28657	-0-	-0-	-0-	643	1	23847	3	Y	3788	3736	0	63	8	98
							4167	9									
01	26040	X	25059	-0-	-981	-0-	590	1	20599	3	Y	3518	3482	0	47	8	87
							3870	9									
02	DLQ G-10		16948	-0-	16948	16948	612	1	14225	3	Y	1919	1844	0	48	8	114
							2111	9									
03	43430	X	26482	-0-	-16948	-0-	726	1	21469	3	Y	3897	3856	0	79	8	76
							4287	9									
04	32460	X	28824	-0-	-3636	-0-	748	1	23490	3	Y	4169	3976	0	79	8	190
							4586	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15M-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 287720 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	29356	X	29356	-0-	-0-	-0-	289	1	25242	3	Y	3477	3460	0	2	8	68
							3825	9									
*09	27491	X	27491	-0-	-0-	-0-	263	1	23491	3	Y	3397	3401	0	2	8	62
							3737	9									
*10	25947	X	23330	-0-	-2617	-0-	192	1	19959	3	Y	2890	2894	0	5	8	53
							3179	9									
11	25110	X	23526	-0-	-1584	-0-	235	1	20278	3	Y	2739	2734	0	4	8	54
							3013	9									
12	25947	X	22978	-0-	-2969	-0-	233	1	19818	3	Y	2661	2653	0	3	8	59
							2927	9									
*01	25947	X	18454	-0-	-7493	-0-	231	1	15827	3	Y	2178	2160	0	5	8	72
							2396	9									
02	DLQ G-10		10133	-0-	10133	10133	151	1	8597	3	Y	1259	1258	0	3	8	70
							1385	9									
03	24684	X	14551	-0-	-10133	-0-	170	1	12203	3	Y	1980	2005	0	1	8	44
							2178	9									
04	23520	X	19928	-0-	-3592	-0-	166	1	17006	3	Y	2505	2487	0	2	8	60
							2756	9									

LINDSAY 10-15N-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 287721 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	47907	X	47907	-0-	-0-	-0-	482	1	42149	3	Y	4796	4763	0	3	8	94
							5276	9									
*09	43105	X	43105	-0-	-0-	-0-	426	1	38015	3	Y	4240	4251	0	5	8	78
							4664	9									
*10	39246	X	33970	-0-	-5276	-0-	287	1	29820	3	Y	3512	3517	0	9	8	64
							3863	9									
11	37980	X	36441	-0-	-1539	-0-	368	1	31780	3	Y	3891	3871	0	8	8	76
							13	4	4280	9							
12	39246	X	36463	-0-	-2783	-0-	376	1	31966	3	Y	3746	3735	0	5	8	82
							4121	9									
*01	39246	X	32312	-0-	-6934	-0-	417	1	28536	3	Y	3007	2980	0	10	8	99
							51	4	3308	9							
02	DLQ G-10		21423	-0-	21423	21423	333	1	18929	3	Y	1939	1924	0	6	8	108
							28	4	2133	9							
03	39993	X	18570	-0-	-21423	-0-	223	1	15943	3	Y	2185	2243	0	1	8	49
							2404	9									
04	36450	X	25785	-0-	-10665	-0-	217	1	22232	3	Y	3028	3001	0	4	8	72
							5	4	3331	9							

LINDSAY 10-15P-55-1 WELL #: 416H RRCID -> 287730 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	33919	X	33919	-0-	-0-	-0-	318	1	27751	3	Y	4982	4960	0	2	8	97
							370	4	5480	9							
*09	32151	X	32151	-0-	-0-	-0-	303	1	27038	3	Y	4365	4379	0	3	8	80
							8	4	4802	9							
*10	29730	X	29730	-0-	-0-	-0-	243	1	25319	3	Y	3778	3780	0	9	8	69
							12	4	4156	9							
11	27967	X	27967	-0-	-0-	-0-	271	1	23367	3	Y	3869	3857	0	5	8	76
							73	4	4256	9							
12	28458	X	26970	-0-	-1488	-0-	265	1	22512	3	Y	3812	3800	0	4	8	84
							4193	9									
*01	28458	X	19455	-0-	-9003	-0-	234	1	16023	3	Y	2907	2889	0	6	8	96
							3198	9									
02	DLQ G-10		13793	-0-	13793	13793	199	1	11286	3	Y	2098	2073	0	4	8	117
							2308	9									
03	33154	X	19361	-0-	-13793	-0-	220	1	15788	3	Y	3045	3093	0	1	8	68
							3	4	3350	9							
04	27960	X	25700	-0-	-2260	-0-	207	1	21299	3	Y	3813	3787	0	3	8	91
							4194	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15Q-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 287731 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	30785	X	30785	-0-		-0-		-0-		295	1	25821	3	Y	3858	3839	0	3	8	75
										425	4	4244	9							
*09	29331	X	29331	-0-		-0-		-0-		282	1	25193	3	Y	3504	3511	0	4	8	64
										2	4	3854	9							
*10	26164	X	25350	-0-		-814		-0-		208	1	21675	3	Y	3152	3150	0	8	8	58
										3467	9									
11	25684	X	25684	-0-		-0-		-0-		252	1	21758	3	Y	3321	3307	0	7	8	65
										21	4	3653	9							
12	26164	X	23319	-0-		-2845		-0-		232	1	19728	3	Y	3052	3045	0	5	8	67
										2	4	3357	9							
*01	26164	X	20971	-0-		-5193		-0-		257	1	17598	3	Y	2831	2792	0	13	8	93
										2	4	3114	9							
02	DLQ G-10		16042	-0-		16042		16042		231	1	13108	3	Y	2457	2408	0	5	8	137
										2703	9									
03	39863	X	23821	-0-		-16042		-0-		276	1	19751	3	Y	3449	3507	0	2	8	77
										3794	9									
04	25680	X	24125	-0-		-1555		-0-		198	1	20377	3	Y	3210	3206	0	4	8	77
										19	4	3531	9							

LINDSAY 15 WELL #: 425H RRCID -> 287732 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	18931	X	18931	-0-		-0-		-0-		193	1	16860	3	Y	1707	1705	0	3	8	33
										1878	9									
*09	20084	X	20084	-0-		-0-		-0-		203	1	18147	3	Y	1569	1570	0	3	8	29
										8	4	1726	9							
*10	20120	X	20120	-0-		-0-		-0-		179	1	18558	3	Y	1155	1156	0	7	8	21
										112	4	1271	9							
11	18724	X	18724	-0-		-0-		-0-		195	1	16816	3	Y	1409	1399	0	3	8	28
										163	4	1550	9							
12	18879	X	17380	-0-		-1499		-0-		185	1	15686	3	Y	1367	1363	0	2	8	30
										5	4	1504	9							
*01	18879	X	12675	-0-		-6204		-0-		165	1	11295	3	Y	1055	1046	0	4	8	35
										54	4	1161	9							
02	DLQ G-10		11395	-0-		11395		11395		181	1	10284	3	Y	834	819	0	4	8	46
										13	4	917	9							
03	32388	X	20993	-0-		-11395		-0-		272	1	19465	3	Y	1127	1147	0	1	8	25
										16	4	1240	9							
*04	23319	X	23319	-0-		-0-		-0-		212	1	21756	3	Y	1221	1215	0	2	8	29
										8	4	1343	9							

LINDSAY 15 WELL #: 426H RRCID -> 287921 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16222	X	16222	-0-		-0-		-0-		156	1	13673	3	Y	2175	2165	0	2	8	43
										2393	9									
*09	17558	X	17558	-0-		-0-		-0-		168	1	15005	3	Y	2168	2169	0	2	8	40
										2385	9									
*10	17453	X	17269	-0-		-184		-0-		142	1	14798	3	Y	2117	2113	0	5	8	39
										2329	9									
11	16830	X	15352	-0-		-1478		-0-		152	1	13090	3	Y	1918	1916	0	3	8	38
										2110	9									
12	17453	X	14287	-0-		-3166		-0-		143	1	12199	3	Y	1768	1764	0	3	8	39
										1945	9									
*01	17453	X	11345	-0-		-6108		-0-		138	1	9472	3	Y	1547	1530	0	5	8	51
										33	4	1702	9							
02	DLQ G-10		8002	-0-		8002		8002		119	1	6743	3	Y	1036	1026	0	3	8	58
										1140	9									
03	19124	X	11122	-0-		-8002		-0-		130	1	9347	3	Y	1490	1514	0	1	8	33
										6	4	1639	9							
04	15360	X	14645	-0-		-715		-0-		124	1	12768	3	Y	1594	1587	0	2	8	38
										1753	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44J-56-1 WELL #: 417H RRCID -> 288100 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	46578	X	46578	-0-	-0-	-0-	1390	1	36381	3	Y	7898	7851	0	50	8	66
							119	4	8688	9							
*09	43583	X	43583	-0-	-0-	-0-	1344	1	34197	3	Y	7226	7131	0	53	8	108
							93	4	7949	9							
*10	44088	X	44088	-0-	-0-	-0-	1275	1	34788	3	Y	7281	7246	0	58	8	85
							16	4	8009	9							
11	38941	X	38941	-0-	-0-	-0-	1310	1	30431	3	Y	6465	6344	0	86	8	120
							88	4	7112	9							
12	39959	X	21864	-0-	-18095	-0-	853	1	17579	3	Y	3120	3127	0	45	8	68
							3432	9									
*01	39959	X	7356	-0-	-32603	-0-	562	1	5841	3	Y	866	826	0	46	8	62
							953	9									
02	DLQ G-10		12051	-0-	12051	12051	551	1	8236	3	Y	2793	2614	0	87	8	154
							192	4	3072	9							
03	32651	X	20600	-0-	-12051	-0-	658	1	15906	3	Y	3625	3531	0	207	8	41
							48	4	3988	9							
04	37680	X	17998	-0-	-19682	-0-	481	1	13050	3	Y	4061	3912	0	142	8	48
							4467	9									

CBR 41-44I-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288116 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	37303	X	37303	-0-	-0-	-0-	1216	1	31828	3	Y	3872	3836	0	37	8	32
							4259	9									
*09	35514	X	35514	-0-	-0-	-0-	1189	1	30260	3	Y	3695	3637	0	35	8	55
							4065	9									
*10	36084	X	34842	-0-	-1242	-0-	1090	1	29720	3	Y	3665	3639	0	39	8	42
							4032	9									
11	34920	X	29377	-0-	-5543	-0-	1093	1	25409	3	Y	2614	2534	0	74	8	48
							2875	9									
12	40195	X	40195	-0-	-0-	-0-	1702	1	35059	3	Y	3122	3051	0	51	8	68
							3434	9									
*01	36084	X	14069	-0-	-22015	-0-	1117	1	11614	3	Y	1216	1163	0	32	8	89
							1338	9									
02	DLQ G-10		3737	-0-	3737	3737	189	1	2819	3	Y	663	678	0	39	8	35
							729	9									
03	15358	X	11621	-0-	-3737	-0-	402	1	9714	3	Y	1348	1284	0	84	8	15
							22	4	1483	9							
04	38910	X	13138	-0-	-25772	-0-	391	1	10592	3	Y	1959	1870	0	81	8	23
							2155	9									

CBR 41-44K-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 288117 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	26231	X	26231	-0-	-0-	-0-	747	1	19545	3	Y	5399	5326	0	69	8	45
							5939	9									
*09	25186	X	25186	-0-	-0-	-0-	743	1	18904	3	Y	5035	4938	0	67	8	75
							5539	9									
*10	27330	X	27330	-0-	-0-	-0-	764	1	20833	3	Y	5212	5147	0	80	8	60
							5733	9									
11	21750	X	17436	-0-	-4314	-0-	521	1	12117	3	Y	4348	4225	0	103	8	80
							15	4	4783	9							
12	22475	X	6971	-0-	-15504	-0-	201	1	4140	3	Y	2368	2362	0	34	8	52
							25	4	2605	9							
*01	26643	X	26643	-0-	-0-	-0-	1697	1	17647	3	Y	6480	5980	0	68	8	484
							171	4	7128	9							
02	DLQ G-10		30717	-0-	30717	30717	1388	1	20746	3	Y	7591	7535	0	116	8	424
							233	4	8350	9							
03	69445	X	38728	-0-	-30717	-0-	1039	1	25101	3	Y	11437	11586	0	140	8	135
							7	4	12581	9							
*04	28734	X	28734	-0-	-0-	-0-	756	1	20507	3	Y	6792	6726	0	119	8	82
							7471	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 288126 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	31217	X	20457	-0-	-10760	-0-	426	1	15231	3	Y	4364	4299	0	52	8	74
							4800	9									
*09	30210	X	22654	-0-	-7556	-0-	411	1	16913	3	Y	4833	4785	0	35	8	87
							14	4	5316	9							
*10	31217	X	25639	-0-	-5578	-0-	434	1	19126	3	Y	5526	5439	0	40	8	134
							6079	9									
11	30210	X	26431	-0-	-3779	-0-	457	1	19238	3	Y	6065	5883	0	153	8	163
							64	4	6672	9							
12	26593	X	26593	-0-	-0-	-0-	469	1	19335	3	Y	6172	6098	0	129	8	108
							6789	9									
*01	25637	X	22329	-0-	-3308	-0-	470	1	15987	3	Y	5338	5145	0	107	8	194
							5872	9									
02	DLQ G-10		22060	-0-	22060	22060	419	1	15881	3	Y	5236	5082	0	213	8	135
							5760	9									
03	46871	X	24811	-0-	-22060	-0-	481	1	18186	3	Y	5571	5371	0	186	8	149
							16	4	6128	9							
*04	23908	X	23908	-0-	-0-	-0-	454	1	17813	3	Y	5128	5067	0	127	8	83
							5641	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 288127 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11052 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	25854	X	14151	-0-	-11703	-0-	316	1	11323	3	Y	2284	2233	0	44	8	38
							2512	9									
*09	25020	X	19726	-0-	-5294	-0-	388	1	15966	3	Y	3025	2971	0	38	8	54
							44	4	3328	9							
*10	25854	X	21631	-0-	-4223	-0-	405	1	17826	3	Y	3091	3036	0	34	8	75
							3400	9									
11	21060	X	18991	-0-	-2069	-0-	371	1	15618	3	Y	2591	2517	0	80	8	69
							152	4	2850	9							
12	20336	X	20065	-0-	-271	-0-	401	1	16529	3	Y	2840	2790	0	70	8	49
							11	4	3124	9							
*01	21638	X	15911	-0-	-5727	-0-	377	1	12821	3	Y	2393	2284	0	72	8	86
							81	4	2632	9							
02	DLQ G-10		20821	-0-	20821	20821	435	1	16497	3	Y	3535	3375	0	155	8	91
							3889	9									
03	40020	X	19199	-0-	-20821	-0-	409	1	15463	3	Y	3007	2910	0	108	8	80
							19	4	3308	9							
04	19410	X	18526	-0-	-884	-0-	410	1	16103	3	Y	1819	1775	0	95	8	29
							12	4	2001	9							

CBR 35-38-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 288128 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	28427	X	25435	-0-	-2992	-0-	560	1	20043	3	Y	4393	4309	0	64	8	74
							4832	9									
*09	27510	X	27101	-0-	-409	-0-	506	1	20846	3	Y	5226	5152	0	54	8	94
							5749	9									
*10	28427	X	26787	-0-	-1640	-0-	469	1	20634	3	Y	5167	5092	0	44	8	125
							5684	9									
11	27510	X	25730	-0-	-1780	-0-	475	1	20008	3	Y	4770	4654	0	113	8	128
							5247	9									
12	27931	X	23917	-0-	-4014	-0-	462	1	19012	3	Y	4039	4002	0	95	8	70
							4443	9									
*01	27993	X	24426	-0-	-3567	-0-	578	1	19642	3	Y	3824	3656	0	100	8	138
							4206	9									
02	DLQ G-10		23529	-0-	23529	23529	496	1	18843	3	Y	3809	3662	0	188	8	97
							4190	9									
03	46839	X	23310	-0-	-23529	-0-	487	1	18414	3	Y	4006	3845	0	152	8	106
							2	4	4407	9							
04	23820	X	22969	-0-	-851	-0-	462	1	18111	3	Y	3996	3924	0	113	8	65
							4396	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 35-38-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 288129 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11253 - 18714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	25978	X	23929	-0-		-2049	-0-		518	1	18529	3	Y	4438	4384	0	41	8	75
									4882	9									
*09	25378	X	25378	-0-		-0-	-0-		488	1	20115	3	Y	4341	4299	0	39	8	78
									4775	9									
*10	28053	X	28053	-0-		-0-	-0-		513	1	22595	3	Y	4495	4430	0	34	8	109
									4945	9									
11	24284	X	24284	-0-		-0-	-0-		460	1	19387	3	Y	4034	3953	0	81	8	109
									4437	9									
12	25978	X	22292	-0-		-3686	-0-		433	1	17834	3	Y	3659	3632	0	72	8	64
									4025	9									
*01	25978	X	16764	-0-		-9214	-0-		396	1	13456	3	Y	2647	2527	0	89	8	95
									2912	9									
02	DLQ G-10		17594	-0-		17594	17594		366	1	13875	3	Y	3040	2919	0	138	8	78
									9	4	3344	9							
03	39147	X	21553	-0-		-17594	-0-		450	1	16996	3	Y	3734	3609	0	103	8	100
									4107	9									
04	24270	X	21988	-0-		-2282	-0-		450	1	17667	3	Y	3510	3482	0	71	8	57
									10	4	3861	9							

CBR 35-38-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 288130 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	24552	X	14693	-0-		-9859	-0-		323	1	11534	3	Y	2578	2503	0	72	8	43
									2836	9									
*09	23760	X	20141	-0-		-3619	-0-		388	1	16003	3	Y	3409	3338	0	53	8	61
									3750	9									
*10	24956	X	24956	-0-		-0-	-0-		460	1	20248	3	Y	3862	3789	0	40	8	94
									4248	9									
11	24183	X	24183	-0-		-0-	-0-		470	1	19783	3	Y	3569	3467	0	100	8	96
									4	4	3926	9							
12	24729	X	24729	-0-		-0-	-0-		493	1	20303	3	Y	3575	3528	0	81	8	62
									3933	9									
*01	24552	X	20800	-0-		-3752	-0-		507	1	17195	3	Y	2816	2680	0	97	8	101
									3098	9									
02	DLQ G-10		20248	-0-		20248	20248		443	1	16835	3	Y	2700	2577	0	156	8	68
									2970	9									
03	43180	X	22932	-0-		-20248	-0-		502	1	18951	3	Y	3152	3019	0	117	8	84
									12	4	3467	9							
04	24180	X	22420	-0-		-1760	-0-		472	1	18513	3	Y	3123	3073	0	83	8	51
									3435	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 288131 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	36239	X	33407	-0-		-2832	-0-		737	1	26367	3	Y	5730	5636	0	58	8	97
									6303	9									
*09	35070	X	31514	-0-		-3556	-0-		606	1	24972	3	Y	5396	5342	0	54	8	97
									5936	9									
*10	36239	X	32974	-0-		-3265	-0-		599	1	26352	3	Y	5475	5388	0	51	8	133
									6023	9									
11	35070	X	28913	-0-		-6157	-0-		554	1	23351	3	Y	4553	4438	0	126	8	122
									5008	9									
12	33418	X	31757	-0-		-1661	-0-		622	1	25618	3	Y	5015	4932	0	118	8	87
									5517	9									
*01	33418	X	23110	-0-		-10308	-0-		552	1	18768	3	Y	3442	3310	0	95	8	124
									4	4	3786	9							
02	DLQ G-10		20593	-0-		20593	20593		442	1	16774	3	Y	3070	2935	0	181	8	78
									3377	9									
03	46749	X	26156	-0-		-20593	-0-		551	1	20837	3	Y	4283	4087	0	160	8	114
									57	4	4711	9							
04	30720	X	26322	-0-		-4398	-0-		539	1	21170	3	Y	4194	4109	0	131	8	68
									4613	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CY 41 WELL #: 424H RRCID -> 288264 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	47461	X	23708	-0-	-23753	-0-	739	1	19349	3	Y	3202	3161	0	38	8	27
							98	4	3522	9							
*09	45810	X	22962	-0-	-22848	-0-	748	1	19022	3	Y	2902	2851	0	35	8	43
							3192	9									
*10	40765	X	22511	-0-	-18254	-0-	683	1	18642	3	Y	2896	2867	0	39	8	33
							3186	9									
11	25050	X	20058	-0-	-4992	-0-	713	1	16561	3	Y	2531	2448	0	70	8	46
							2784	9									
12	23715	X	12200	-0-	-11515	-0-	497	1	10242	3	Y	1328	1310	0	35	8	29
							1461	9									
01	23715	X	7957	-0-	-15758	-0-	566	1	5894	3	Y	1361	1250	0	40	8	100
							1497	9									
02	DLQ G-10		5992	-0-	5992	5992	282	1	4212	3	Y	1297	1211	0	119	8	67
							71	4	1427	9							
03	16634	X	10642	-0-	-5992	-0-	347	1	8386	3	Y	1735	1646	0	137	8	19
							1909	9									
04	20070	X	12160	-0-	-7910	-0-	354	1	9596	3	Y	2009	1874	0	131	8	23
							2210	9									

CY 41 WELL #: 416H RRCID -> 288265 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	29574	X	27772	-0-	-1802	-0-	898	1	23487	3	Y	3054	3013	0	42	8	25
							28	4	3359	9							
*09	28620	X	27742	-0-	-878	-0-	940	1	23910	3	Y	2629	2575	0	40	8	39
							2892	9									
*10	28954	X	26616	-0-	-2338	-0-	841	1	22942	3	Y	2575	2540	0	44	8	30
							2833	9									
11	28020	X	27928	-0-	-92	-0-	1036	1	24086	3	Y	2551	2455	0	79	8	47
							2806	9									
12	36288	X	36288	-0-	-0-	-0-	1535	1	31621	3	Y	2847	2775	0	57	8	62
							3132	9									
*01	28675	X	6139	-0-	-22536	-0-	495	1	5145	3	Y	442	436	0	37	8	31
							13	4	486	9							
02	DLQ G-10		3071	-0-	3071	3071	120	1	1801	3	Y	1025	911	0	92	8	53
							22	4	1128	9							
03	11471	X	8400	-0-	-3071	-0-	259	1	6258	3	Y	1712	1648	0	98	8	19
							1883	9									
04	35130	X	11727	-0-	-23403	-0-	323	1	8752	3	Y	2411	2288	0	114	8	28
							2652	9									

FIVER STATE 18-27A-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 288270 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	25252	X	25252	-0-	-0-	-0-	186	1	17330	3	Y	7033	7053	1	4	8	67
							7736	9									
*08	28052	X	28052	-0-	-0-	-0-	828	1	17822	3	Y	7695	7645	0	9	8	108
							937	4	8465	9							
*09	35843	X	35843	-0-	-0-	-0-	1133	1	25587	3	Y	8288	8306	0	9	8	81
							6	4	9117	9							
*10	29706	X	29706	-0-	-0-	-0-	841	1	21531	3	Y	6666	6657	0	11	8	79
							1	4	7333	9							
11	19470	X	18482	-0-	-988	-0-	604	1	14591	3	Y	2988	3000	0	44	8	23
							3287	9									
12	42290	X	42290	-0-	-0-	-0-	1594	1	33879	3	Y	6010	5470	0	481	1	61
							206	4	6611	9			21	8			
*01	20119	X	19374	-0-	-745	-0-	558	1	14613	3	Y	3718	3703	0	27	8	49
							113	4	4090	9							
02	DLQ G-10		24935	-0-	24935	24935	697	1	17426	3	Y	4907	4850	0	46	8	60
							1414	4	5398	9							
03	57412	X	32477	-0-	-24935	-0-	945	1	24516	3	Y	6224	6156	0	41	8	87
							170	4	6846	9							
04	40920	X	32092	-0-	-8828	-0-	947	1	24286	3	Y	6180	6154	0	50	8	63
							61	4	6798	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27B-54-4 WELL #: 421H RRCID -> 288300 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	80	1	7403	3	Y	2664	2664	1	3	8	25
							1802	4	2930	9							
*08	6758	X	5694	-0-	-1064	-0-	170	1	3677	3	Y	1593	1592	0	4	8	22
							95	4	1752	9							
*09	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	370	1	8344	3	Y	2518	2510	0	5	8	25
							6	4	2770	9							
*10	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	358	1	9189	3	Y	2554	2542	0	7	8	30
							2809	9									
11	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	339	1	8185	3	Y	2205	2206	0	12	8	17
							2426	9									
12	20858	X	20858	-0-	-0-	-0-	804	1	17080	3	Y	2618	2382	0	217	1	27
							94	4	2880	9			9	8			
*01	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	331	1	8660	3	Y	2155	2150	0	3	8	29
							19	4	2371	9							
02	DLQ G-10		11825	-0-	11825	11825	359	1	8951	3	Y	2173	2165	0	10	8	27
							125	4	2390	9							
03	26004	X	14179	-0-	-11825	-0-	416	1	10778	3	Y	2693	2672	0	10	8	38
							23	4	2962	9							
04	20190	X	13406	-0-	-6784	-0-	397	1	10172	3	Y	2431	2432	0	12	8	25
							163	4	2674	9							

BOOMER 33-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 288446 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	20420	X	20420	-0-	-0-	-0-	138	1	16129	3	Y	3774	3764	0	11	8	30
							2	4	4151	9							
*08	21138	X	21138	-0-	-0-	-0-	147	1	16812	3	Y	3792	3767	0	23	8	32
							8	4	4171	9							
*09	20384	X	20384	-0-	-0-	-0-	152	1	16444	3	Y	3437	3413	0	28	8	28
							7	4	3781	9							
*10	34098	X	34098	-0-	-0-	-0-	317	1	30578	3	Y	2912	2869	0	37	8	34
							3203	9									
11	44097	X	44097	-0-	-0-	-0-	208	1	38294	3	Y	5086	5007	0	92	8	21
							5595	9									
12	18228	X	8335	-0-	-9893	-0-	30	1	7160	3	Y	1041	956	0	101	8	5
							1145	9									
*01	18228	X	9325	-0-	-8903	-0-	76	1	7441	3	Y	1644	1529	0	75	8	45
							1808	9									
02	DLQ G-10		10016	-0-	10016	10016	44	1	7963	3	Y	1826	1767	0	92	8	12
							2009	9									
03	23188	X	13172	-0-	-10016	-0-	53	1	10624	3	Y	2268	2190	0	68	8	22
							2495	9									
04	28620	X	13756	-0-	-14864	-0-	58	1	10981	3	Y	2470	2351	0	97	8	44
							2717	9									

CBR 33-28H-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 288447 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	46940	X	46940	-0-	-0-	-0-	36457	3	175	4	Y	9371	9281	0	77	8	118
							10308	9									
*09	42240	X	31896	-0-	-10344	-0-	24817	3	72	4	Y	6370	6240	0	64	8	184
							7007	9									
*10	43648	X	-0-	-0-	-43648	-0-					Y	1	1	8			184
11	42240	X	37049	-0-	-5191	-0-	28809	3	3	4	Y	7488	7326	0	321	8	25
							8237	9									
12	43648	X	39902	-0-	-3746	-0-	32783	3	28	4	Y	6446	6154	0	306	8	11
							7091	9									
*01	43648	X	37944	-0-	-5704	-0-	28850	3	530	4	Y	7785	7605	0	172	8	19
							8564	9									
02	DLQ G-10		34266	-0-	34266	34266	26452	3	92	4	Y	7020	5583	0	1292	1	19
							7722	9					145	8			
03	71904	X	37638	-0-	-34266	-0-	29753	3	30	4	Y	7141	5514	0	1493	1	24
							7855	9					129	8			
*04	41092	X	41092	-0-	-0-	-0-	31513	3	9579	9	Y	8708	7144	0	1443	1	29
													116	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 33-28E-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288454 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	53351	X	38679	-0-		-14672	-0-	264	1	31014	3	Y	6101	6077	0	26	8	48
								690	4	6711	9							
*08	53351	X	36912	-0-		-16439	-0-	263	1	29969	3	Y	5725	5690	0	34	8	49
								382	4	6298	9							
*09	51630	X	34241	-0-		-17389	-0-	257	1	27839	3	Y	5381	5354	0	32	8	44
								226	4	5919	9							
*10	53351	X	30181	-0-		-23170	-0-	248	1	23973	3	Y	5418	5356	0	42	8	64
								5960	9									
11	51630	X	42901	-0-		-8729	-0-	204	1	37581	3	Y	4651	4606	0	90	8	19
								5116	9									
12	53351	X	41427	-0-		-11924	-0-	163	1	39451	3	Y	1648	1598	0	61	8	8
								1813	9									
*01	53351	X	14961	-0-		-38390	-0-	123	1	12088	3	Y	2500	2213	0	231	8	64
								2750	9									
02	DLQ G-10		17358	-0-		17358	17358	79	1	14263	3	Y	2742	2753	0	34	8	19
								3016	9									
03	41287	X	23929	-0-		-17358	-0-	99	1	19919	3	Y	3555	3517	0	22	8	35
								3911	9									
04	42900	X	25340	-0-		-17560	-0-	110	1	20987	3	Y	3857	3771	0	51	8	70
								4243	9									

CBR 33-28G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 288522 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	40734	X	40274	-0-		-460	-0-	32920	3	296	4	Y	6416	6355	0	54	8	80
								7058	9									
*09	39420	X	29873	-0-		-9547	-0-	24562	3	63	4	Y	4771	4676	0	37	8	138
								5248	9									
*10	40734	X	-0-	-0-		-40734	-0-					Y	1	1	8			138
11	39420	X	10203	-0-		-29217	-0-	8171	3	2032	9	Y	1847	1838	0	141	8	6
12	40734	X	14898	-0-		-25836	-0-	12728	3	2170	9	Y	1973	1873	0	103	8	3
*01	40269	X	16315	-0-		-23954	-0-	13045	3	3270	9	Y	2973	2928	0	41	8	7
02	DLQ G-10		19527	-0-		19527	19527	15787	3	95	4	Y	3314	2649	0	611	1	9
								3645	9					52	8			
03	48462	X	28935	-0-		-19527	-0-	24507	3	4428	9	Y	4025	3108	0	840	1	13
														73	8			
*04	31231	X	31231	-0-		-0-	-0-	26235	3	4996	9	Y	4542	3697	0	748	1	15
														95	8			

CBR 22 WELL #: 10H RRCID -> 288900 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	12431	X	8415	-0-		-4016	-0-	7201	3	57	4	Y	1052	1152	0	4	8	5
								1157	9									
*08	336	X	336	-0-		-0-	-0-	37	1	286	3	Y	12	11	0	5	8	1
								13	9									
*09	4485	X	4485	-0-		-0-	-0-	316	1	3012	3	Y	1052	1004	0	21	8	28
								1157	9									
*10	10106	X	8833	-0-		-1273	-0-	734	1	6724	3	Y	1250	1215	0	24	8	39
								1375	9									
11	8550	X	4205	-0-		-4345	-0-	279	1	3001	3	Y	841	789	0	30	8	61
								925	9									
12	8835	X	3806	-0-		-5029	-0-	72	1	3687	3	Y	43	61	0	43	8	-0-
								47	9									
*01	8835	X	6605	-0-		-2230	-0-	22	1	5691	3	Y	811	734	0	34	8	43
								892	9									
02	DLQ G-10		7603	-0-		7603	7603	32	1	6625	3	Y	860	821	0	7	8	75
								946	9									
03	13880	X	6277	-0-		-7603	-0-	16	1	6017	3	Y	222	252	0	37	8	8
								244	9									
*04	9293	X	9293	-0-		-0-	-0-	9	1	8176	3	Y	961	922	0	23	8	24
								51	4	1057	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 3-10I-55-1 WELL #: 425H RRCID -> 288902 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	29115	X	29115	-0-	-0-	-0-	437	1	24719	3	Y	3572	3552	0	2	8	63
							30	4	3929	9							
*09	27888	X	27888	-0-	-0-	-0-	411	1	24009	3	Y	3153	3138	0	2	8	76
							3468	9									
*10	28210	X	24990	-0-	-3220	-0-	423	1	21595	3	Y	2702	2707	0	5	8	66
							2972	9									
11	27300	X	24306	-0-	-2994	-0-	404	1	20649	3	Y	2941	2902	0	4	8	101
							18	4	3235	9							
12	28210	X	23206	-0-	-5004	-0-	443	1	19673	3	Y	2809	2843	0	2	8	65
							3090	9									
*01	28210	X	21511	-0-	-6699	-0-	431	1	18218	3	Y	2602	2582	0	4	8	81
							2862	9									
02	DLQ G-10		15488	-0-	15488	15488	466	1	13256	3	Y	1605	1620	0	3	8	63
							1766	9									
03	34446	X	18958	-0-	-15488	-0-	427	1	16059	3	Y	2247	2276	0	1	8	33
							2472	9									
04	24300	X	19533	-0-	-4767	-0-	373	1	16723	3	Y	2215	2202	0	2	8	44
							2437	9									

LINDSAY 3-10H-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 288903 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	27652	X	26705	-0-	-947	-0-	393	1	22235	3	Y	3449	3447	0	4	8	61
							283	4	3794	9							
*09	26760	X	26039	-0-	-721	-0-	376	1	22008	3	Y	3323	3300	0	4	8	80
							3655	9									
*10	27652	X	23773	-0-	-3879	-0-	382	1	19487	3	Y	3549	3534	0	8	8	87
							3904	9									
11	25530	X	23861	-0-	-1669	-0-	373	1	19100	3	Y	3966	3910	0	6	8	137
							25	4	4363	9							
12	26908	X	23333	-0-	-3575	-0-	422	1	18706	3	Y	3823	3867	0	4	8	89
							4205	9									
*01	26908	X	23143	-0-	-3765	-0-	439	1	18589	3	Y	3741	3707	0	7	8	116
							4115	9									
02	DLQ G-10		14797	-0-	14797	14797	408	1	11621	3	Y	2516	2530	0	4	8	98
							2768	9									
03	30788	X	15991	-0-	-14797	-0-	343	1	12922	3	Y	2478	2539	0	1	8	36
							2726	9									
04	23850	X	22602	-0-	-1248	-0-	415	1	18601	3	Y	3260	3228	0	3	8	65
							3586	9									

LINDSAY 3-10J-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 288904 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	55211	X	49884	-0-	-5327	-0-	728	1	41232	3	Y	7204	7161	0	8	8	127
							7924	9									
*09	53664	X	53664	-0-	-0-	-0-	752	1	43972	3	Y	8127	8051	0	7	8	196
							8940	9									
*10	55211	X	46132	-0-	-9079	-0-	739	1	37711	3	Y	6984	7000	0	10	8	170
							7682	9									
11	53430	X	45314	-0-	-8116	-0-	747	1	38235	3	Y	5756	5720	0	8	8	198
							6332	9									
12	55211	X	43711	-0-	-11500	-0-	830	1	36845	3	Y	5487	5550	0	7	8	128
							6036	9									
*01	55211	X	44102	-0-	-11109	-0-	881	1	37291	3	Y	5391	5335	0	17	8	167
							5930	9									
02	DLQ G-10		24819	-0-	24819	24819	712	1	20264	3	Y	3494	3517	0	7	8	137
							3843	9									
03	60715	X	35896	-0-	-24819	-0-	787	1	29642	3	Y	4970	5032	0	2	8	73
							5467	9									
04	45300	X	39464	-0-	-5836	-0-	739	1	33097	3	Y	5116	5084	0	3	8	102
							5628	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3I WELL #: 2SR RRCID -> 288958 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					Y	165	142	0	50	1	1
*08	13392	X	8017	-0-	-5375	-0-	17	1	3954	3	Y	3678	3649	0	1	8	29
							4046	9									
*09	21101	X	21101	-0-	-0-	-0-	97	1	17082	3	Y	3537	3544	0	2	8	20
							31	4	3891	9							
*10	19931	X	19931	-0-	-0-	-0-	125	1	16409	3	Y	3088	3086	0	4	8	18
							3397	9									
11	19175	X	19175	-0-	-0-	-0-	123	1	15849	3	Y	2912	2824	0	75	1	27
							3203	9					4	8			
12	19407	X	19407	-0-	-0-	-0-	134	1	16077	3	Y	2905	2897	0	2	8	33
							3196	9									
*01	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	124	1	14250	3	Y	2696	2692	0	4	8	33
							2966	9									
02	DLQ G-10		15503	-0-	15503	15503	108	1	12776	3	Y	2381	2362	0	4	8	48
							2619	9									
03	32206	X	16703	-0-	-15503	-0-	115	1	13854	3	Y	2485	2498	0	1	8	34
							2734	9									
04	19170	X	10326	-0-	-8844	-0-	75	1	8597	3	Y	1504	1523	0	1	8	14
							1654	9									

LINDSAY 3-10K-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 289012 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	27397	X	27397	-0-	-0-	-0-	386	1	21840	3	Y	4166	4236	0	3	8	73
							588	4	4583	9							
*09	26354	X	26354	-0-	-0-	-0-	363	1	21218	3	Y	4312	4278	0	3	8	104
							30	4	4743	9							
*10	27187	X	23166	-0-	-4021	-0-	374	1	19067	3	Y	3372	3387	0	7	8	82
							16	4	3709	9							
11	26310	X	23500	-0-	-2810	-0-	375	1	19169	3	Y	3511	3467	0	5	8	121
							94	4	3862	9							
12	27187	X	16618	-0-	-10569	-0-	305	1	13530	3	Y	2521	2580	0	3	8	59
							10	4	2773	9							
*01	27187	X	15821	-0-	-11366	-0-	301	1	12721	3	Y	2505	2480	0	6	8	78
							43	4	2756	9							
02	DLQ G-10		9437	-0-	9437	9437	263	1	7493	3	Y	1528	1543	0	3	8	60
							1681	9									
03	26819	X	17382	-0-	-9437	-0-	367	1	13817	3	Y	2900	2917	0	1	8	42
							8	4	3190	9							
04	23490	X	19752	-0-	-3738	-0-	361	1	16190	3	Y	2910	2891	0	3	8	58
							3201	9									

LINDSAY 3-10M-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 289013 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	28315	X	28315	-0-	-0-	-0-	394	1	22301	3	Y	4939	4943	0	4	8	87
							187	4	5433	9							
*09	26904	X	26904	-0-	-0-	-0-	379	1	22138	3	Y	3988	3974	0	5	8	96
							4387	9									
*10	26877	X	26068	-0-	-809	-0-	406	1	20719	3	Y	4494	4475	0	5	8	110
							4943	9									
11	26010	X	24015	-0-	-1995	-0-	375	1	19208	3	Y	3967	3934	0	6	8	137
							68	4	4364	9							
12	26877	X	19784	-0-	-7093	-0-	356	1	15798	3	Y	3300	3356	0	4	8	77
							3630	9									
*01	26877	X	16520	-0-	-10357	-0-	310	1	13111	3	Y	2817	2798	0	8	8	88
							3099	9									
02	DLQ G-10		9700	-0-	9700	9700	273	1	7792	3	Y	1486	1512	0	4	8	58
							1635	9									
03	27195	X	17495	-0-	-9700	-0-	364	1	13682	3	Y	3135	3145	0	2	8	46
							3449	9									
04	24030	X	18933	-0-	-5097	-0-	341	1	15283	3	Y	3008	2990	0	4	8	60
							3309	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19K-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289039 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	44643	X	44643	-0-	-0-	-0-	921	1	35154	3	Y	7789	7649	0	127	8	83
							8568	9									
*09	43611	X	43611	-0-	-0-	-0-	914	1	34467	3	Y	7482	7378	0	108	8	79
							8230	9									
*10	42371	X	42371	-0-	-0-	-0-	934	1	33279	3	Y	7416	7215	0	84	8	196
							8158	9									
11	37756	X	37756	-0-	-0-	-0-	824	1	29675	3	Y	6594	6362	0	182	8	246
							4	4	7253	9							
12	42851	X	42851	-0-	-0-	-0-	34652	3	8199	9	Y	7454	7343	0	195	8	162
*01	41863	X	41863	-0-	-0-	-0-	697	1	32443	3	Y	7930	7778	0	153	8	161
							8723	9									
02	DLQ G-10		37693	-0-	37693	37693	844	1	29619	3	Y	6573	6386	0	173	8	175
							7230	9									
03	76801	X	39108	-0-	-37693	-0-	993	1	32392	3	Y	5203	5114	0	163	8	101
							5723	9									
04	38310	X	35203	-0-	-3107	-0-	947	1	29019	3	Y	4761	4785	0			77
							5237	9									

CBR 18-19L-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289040 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	45331	X	45331	-0-	-0-	-0-	863	1	37305	3	Y	6342	6300	0	36	8	50
							187	4	6976	9							
*08	45055	X	45055	-0-	-0-	-0-	803	1	37519	3	Y	6072	6024	0	59	8	39
							54	4	6679	9							
*09	40589	X	40589	-0-	-0-	-0-	780	1	34090	3	Y	5196	5141	0	51	8	43
							3	4	5716	9							
*10	41664	X	40126	-0-	-1538	-0-	832	1	33846	3	Y	4953	4896	0	54	8	46
							5448	9									
11	40320	X	35540	-0-	-4780	-0-	786	1	29762	3	Y	4436	4284	0	129	8	69
							112	4	4880	9							
12	40641	X	33825	-0-	-6816	-0-	708	1	28446	3	Y	4246	4165	0	104	8	46
							4671	9									
*01	40114	X	33223	-0-	-6891	-0-	735	1	27875	3	Y	4191	4055	0	109	8	73
							3	4	4610	9							
02	DLQ G-10		21796	-0-	21796	21796	455	1	18022	3	Y	3017	2954	0	90	8	46
							3319	9									
03	39973	X	18177	-0-	-21796	-0-	253	1	15095	3	Y	2572	2520	0	62	8	36
							2829	9									
*04	36915	X	36915	-0-	-0-	-0-	833	1	30601	3	Y	4983	4840	0	113	8	66
							5481	9									

CBR 18-19N-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 289085 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	58869	X	49193	-0-	-9676	-0-	907	1	39217	3	Y	7920	7869	0	52	8	63
							357	4	8712	9							
*08	58869	X	56203	-0-	-2666	-0-	967	1	45194	3	Y	9024	8933	0	96	8	58
							116	4	9926	9							
*09	56970	X	51243	-0-	-5727	-0-	932	1	40753	3	Y	8637	8532	0	91	8	72
							57	4	9501	9							
*10	58869	X	48043	-0-	-10826	-0-	937	1	38097	3	Y	8190	8085	0	100	8	77
							9009	9									
11	56970	X	44718	-0-	-12252	-0-	926	1	35104	3	Y	7741	7515	0	182	8	121
							173	4	8515	9							
12	58869	X	45173	-0-	-13696	-0-	890	1	35800	3	Y	7712	7591	0	158	8	84
							8483	9									
*01	58869	X	45186	-0-	-13683	-0-	922	1	34953	3	Y	7701	7490	0	160	8	135
							840	4	8471	9							
02	DLQ G-10		45020	-0-	45020	45020	915	1	36225	3	Y	7164	6977	0	214	8	108
							7880	9									
03	88947	X	43927	-0-	-45020	-0-	605	1	36018	3	Y	6546	6404	0	159	8	91
							103	4	7201	9							
04	44730	X	39247	-0-	-5483	-0-	841	1	30865	3	Y	6521	6466	0	58	8	88
							368	4	7173	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 40-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 289115 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	21297	X	16024	-0-	-5273	-0-	12527	3	3497	9	N	3179	3309	0	20	8	113
*09	18990	X	11927	-0-	-7063	-0-	9305	3	2622	9	N	2384	2396	0	15	8	86
*10	19623	X	13584	-0-	-6039	-0-	10594	3	2990	9	N	2718	2650	0	20	8	134
11	17580	X	11370	-0-	-6210	-0-	8651	3	2	4	N	2470	2445	0	44	8	115
							2717	9									
12	16027	X	13712	-0-	-2315	-0-	10600	3	3112	9	N	2829	2649	0	197	8	98
*01	16027	X	12917	-0-	-3110	-0-	9892	3	3025	9	N	2750	2519	0	207	8	122
02	12264	X	10777	-0-	-1487	-0-	8477	3	2300	9	N	2091	2078	0	44	8	91
03	13702	X	12846	-0-	-856	-0-	10193	3	14	4	N	2399	2374	0	35	8	81
							2639	9									
04	13260	X	12986	-0-	-274	-0-	10298	3	2688	9	N	2444	2356	0	39	8	130

CBR 18-19J-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289117 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	40428	X	40428	-0-	-0-	-0-	849	1	32378	3	Y	6546	6521	0	10	8	71
							7201	9									
*09	37576	X	37576	-0-	-0-	-0-	798	1	30126	3	Y	6047	6036	0	17	8	65
							6652	9									
*10	37048	X	37048	-0-	-0-	-0-	835	1	29781	3	Y	5847	5700	0	58	8	154
							6432	9									
11	33120	X	31694	-0-	-1426	-0-	703	1	25307	3	Y	5167	5030	0	96	8	195
							5684	9									
12	36273	X	36273	-0-	-0-	-0-	29942	3	6331	9	Y	5755	5749	0	74	8	127
*01	34224	X	30169	-0-	-4055	-0-	535	1	24865	3	Y	4334	4274	0	99	8	88
							2	4	4767	9							
02	DLQ G-10		28659	-0-	28659	28659	659	1	23125	3	Y	4432	4286	0	116	8	118
							4875	9									
03	61603	X	32944	-0-	-28659	-0-	762	1	24865	3	Y	6652	6559	0	79	8	132
							7317	9									
04	35100	X	30954	-0-	-4146	-0-	765	1	23447	3	Y	6113	6147	0			98
							18	4	6724	9							

LINDSAY 3-10L-55-1 WELL #: 426H RRCID -> 289179 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12140 - 19361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	39056	X	39056	-0-	-0-	-0-	542	1	30708	3	Y	6586	6575	0	3	8	116
							561	4	7245	9							
*09	36780	X	36077	-0-	-703	-0-	506	1	29574	3	Y	5444	5426	0	3	8	131
							9	4	5988	9							
*10	38006	X	35104	-0-	-2902	-0-	556	1	28332	3	Y	5651	5638	0	6	8	138
							6216	9									
11	36780	X	32620	-0-	-4160	-0-	513	1	26215	3	Y	5285	5236	0	5	8	182
							78	4	5814	9							
12	38006	X	29005	-0-	-9001	-0-	524	1	23226	3	Y	4774	4842	0	3	8	111
							4	4	5251	9							
*01	38006	X	27543	-0-	-10463	-0-	518	1	21942	3	Y	4621	4582	0	6	8	144
							5083	9									
02	DLQ G-10		17159	-0-	17159	17159	479	1	13638	3	Y	2765	2798	0	3	8	108
							3042	9									
03	44979	X	27820	-0-	-17159	-0-	592	1	22283	3	Y	4495	4535	0	2	8	66
							4945	9									
04	32580	X	31516	-0-	-1064	-0-	558	1	24970	3	Y	5444	5398	0	3	8	109
							5988	9									

CBR 6-7I-56-1 WELL #: 454H RRCID -> 289180 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11536 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7J-56-1 WELL #: 455H RRCID -> 289181 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11755 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	125488	X	111003	-0-	-14485	-0-	103635	3	7368	9	Y	6698	6597	0	57	1	9
													78	8			
*08	143683	X	143683	-0-	-0-	-0-	134642	3	41	4	Y	8182	8005	0	151	8	35
							9000	9									
*09	139753	X	139753	-0-	-0-	-0-	130537	3	305	4	Y	8101	7969	0	140	8	27
							8911	9									
*10	144311	X	144311	-0-	-0-	-0-	135641	3	29	4	Y	7855	7689	0	155	8	38
							8641	9									
11	118656	X	118656	-0-	-0-	-0-	112041	3	778	4	Y	5306	4999	0	306	8	32
							5837	9									
12	116901	X	113157	-0-	-3744	-0-	105697	3	65	4	Y	6723	6461	0	243	8	61
							7395	9									
*01	116901	X	114004	-0-	-2897	-0-	103958	3	2316	4	Y	7027	6789	0	249	8	50
							7730	9									
02	DLQ G-10		110407	-0-	110407	110407	102981	3	395	4	Y	6392	6068	0	321	8	53
							7031	9									
03	227230	X	116823	-0-	-110407	-0-	108981	3	328	4	Y	6831	6575	0	263	8	46
							7514	9									
04	118650	X	108583	-0-	-10067	-0-	101442	3	247	4	Y	6267	6276	0			37
							6894	9									

CBR 6-7K-56-1 WELL #: 456H RRCID -> 289190 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11900 - 22297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	125891	X	103490	-0-	-22401	-0-	95920	3	620	4	Y	6318	6221	0	56	1	9
							6950	9					74	8			
*08	141211	X	141211	-0-	-0-	-0-	131035	3	1203	4	Y	8157	7984	0	147	8	35
							8973	9									
*09	139086	X	139086	-0-	-0-	-0-	130277	3	60	4	Y	7954	7824	0	139	8	26
							8749	9									
*10	143300	X	143300	-0-	-0-	-0-	134892	3	8408	9	Y	7644	7477	0	156	8	37
11	117747	X	117747	-0-	-0-	-0-	111773	3	332	4	Y	5129	4817	0	311	8	31
							5642	9									
12	114979	X	110489	-0-	-4490	-0-	103130	3	7359	9	Y	6690	6422	0	247	8	61
*01	114979	X	109428	-0-	-5551	-0-	101926	3	596	4	Y	6278	6039	0	256	8	44
							6906	9									
02	DLQ G-10		94106	-0-	94106	94106	84022	3	4069	4	Y	5468	5135	0	333	8	44
							6015	9									
03	192003	X	97897	-0-	-94106	-0-	90679	3	509	4	Y	6099	5866	0	236	8	41
							6709	9									
04	117750	X	92090	-0-	-25660	-0-	86066	3	6024	9	Y	5476	5484	0			33

PECOS STATE 39-46H-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289228 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.11123 - 21464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	48720	X	48720	-0-	-0-	-0-	37051	3	11669	9	Y	10608	10568	0	80	8	101
*09	57906	X	57906	-0-	-0-	-0-	47342	3	10564	9	Y	9604	9552	0	57	8	96
*10	73284	X	54549	-0-	-18735	-0-	44443	3	10106	9	Y	9187	9096	0	60	8	127
11	70920	X	49921	-0-	-20999	-0-	40820	3	9101	9	Y	8274	8163	0	123	8	115
12	73284	X	50345	-0-	-22939	-0-	41234	3	287	4	Y	8022	7941	0	74	8	122
							8824	9									
*01	59830	X	49680	-0-	-10150	-0-	40804	3	465	4	Y	7646	7650	0	34	8	84
							8411	9									
02	DLQ G-10		38706	-0-	38706	38706	28998	3	2595	4	Y	6466	6435	0	64	8	51
							7113	9									
03	73670	X	34964	-0-	-38706	-0-	27540	3	45	4	Y	6708	6616	0	55	8	88
							7379	9									
04	49920	X	42464	-0-	-7456	-0-	35396	3	7068	9	Y	6425	6331	0	57	8	125

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

PECOS STATE 39-46I-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 289229 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10911 - 21238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	77090	X	77090	-0-	-0-	-0-	64163	3	12927	9	Y	11752	11636	0	148	8	115
*09	78770	X	78770	-0-	-0-	-0-	64400	3	14370	9	Y	13064	12949	0	93	8	137
*10	75392	X	74638	-0-	-754	-0-	60749	3	13889	9	Y	12626	12534	0	106	8	123
11	72960	X	68884	-0-	-4076	-0-	56154	3	12730	9	Y	11573	11177	0	238	8	281
12	75392	X	70125	-0-	-5267	-0-	57730	3	12395	9	Y	11268	11293	0	164	8	92
*01	75392	X	71063	-0-	-4329	-0-	59120	3	11943	9	Y	10857	10695	0	127	8	127
02	DLQ G-10		57775	-0-	57775	57775	47944	3	9831	9	Y	8937	8940	0	111	8	13
03	122577	X	64802	-0-	-57775	-0-	54516	3	10286	9	Y	9351	9156	0	167	8	41
04	62760	X	59196	-0-	-3564	-0-	49431	3	9765	9	Y	8877	8765	0	84	8	69

PECOS STATE 39-46J-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289230 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11134 - 21471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	58177	X	58177	-0-	-0-	-0-	46108	3	12069	9	Y	10972	10897	0	104	8	108
*09	57742	X	57742	-0-	-0-	-0-	44844	3	105	4	Y	11630	11570	0	45	8	123
							12793	9									
*10	75609	X	62966	-0-	-12643	-0-	49842	3	13124	9	Y	11931	11900	0	37	8	117
11	73170	X	55401	-0-	-17769	-0-	43179	3	306	4	Y	10833	10510	0	176	8	264
							11916	9									
12	75609	X	55463	-0-	-20146	-0-	43682	3	11781	9	Y	10710	10770	0	116	8	88
*01	62961	X	49174	-0-	-13787	-0-	38280	3	38	4	Y	9869	9658	0	184	8	115
							10856	9									
02	DLQ G-10		45822	-0-	45822	45822	36265	3	31	4	Y	8660	8584	0	178	8	13
							9526	9									
03	97024	X	51202	-0-	-45822	-0-	41014	3	271	4	Y	9015	8832	0	156	8	40
							9917	9									
04	53460	X	50724	-0-	-2736	-0-	40485	3	10239	9	Y	9308	9110	0	167	8	71

PECOS STATE 39-46K-56-1 WELL #: 407H RRCID -> 289231 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10878 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	22188	X	22188	-0-	-0-	-0-	17504	3	450	4	Y	3849	3852	0	93	8	37
							4234	9									
*09	26603	X	26603	-0-	-0-	-0-	20278	3	6325	9	Y	5750	5655	0	72	8	60
*10	75423	X	50191	-0-	-25232	-0-	37713	3	12478	9	Y	11344	11184	0	110	8	110
11	72990	X	32948	-0-	-40042	-0-	25328	3	7620	9	Y	6927	6596	0	276	8	165
12	63550	X	31867	-0-	-31683	-0-	24034	3	7833	9	Y	7121	6984	0	245	8	57
*01	50189	X	7723	-0-	-42466	-0-	4415	3	5	4	Y	3003	2887	0	139	8	34
							3303	9									
02	DLQ G-10		24859	-0-	24859	24859	18522	3	6337	9	Y	5761	5468	0	319	8	8
03	53690	X	28831	-0-	-24859	-0-	22443	3	6388	9	Y	5807	5512	0	278	8	25
04	32940	X	30785	-0-	-2155	-0-	23861	3	3	4	Y	6292	5944	0	326	8	47
							6921	9									

LINDSAY 10-15S-55-1 WELL #: 451H RRCID -> 289366 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12585 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	91251	X	91251	-0-	-0-	-0-	2396	1	86959	3	Y	1724	1793	0	14	8	21
							1896	9									
*09	81364	X	81364	-0-	-0-	-0-	2285	1	77371	3	Y	1553	1503	0	16	8	55
							1708	9									
*10	122109	X	102981	-0-	-19128	-0-	3008	1	97439	3	Y	2304	2230	0	22	8	107
							2534	9									
11	118170	X	102396	-0-	-15774	-0-	2170	1	98184	3	Y	1816	1828	0	17	8	78
							44	4	1998	9							
12	122109	X	103836	-0-	-18273	-0-	2087	1	99964	3	Y	1623	1641	0	13	8	47
							1785	9									
*01	102982	X	29605	-0-	-73377	-0-	1004	1	27822	3	Y	692	709	0	12	8	18
							18	4	761	9							
02	DLQ G-10		107298	-0-	107298	107298	2242	1	103008	3	Y	1859	1806	0	35	8	36
							3	4	2045	9							
03	198963	X	91665	-0-	-107298	-0-	2585	1	86434	3	Y	2278	2255	0	4	8	55
							140	4	2506	9							
*04	104205	X	104205	-0-	-0-	-0-	3393	1	97985	3	Y	2567	2538	0	10	8	74
							3	4	2824	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 35-38-56-1A WELL #: 403H RRCID -> 289517 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	29608	X	29608	-0-	-0-	-0-	22395	3	7213	9	Y	6557	6406	0	127	8	69
*09	39385	X	39385	-0-	-0-	-0-	29871	3	9514	9	Y	8649	8547	0	106	8	65
*10	46469	X	38407	-0-	-8062	-0-	29090	3	9317	9	Y	8470	8304	0	101	8	130
11	44970	X	34501	-0-	-10469	-0-	26198	3	8303	9	Y	7548	7332	0	217	8	129
12	43090	X	39116	-0-	-3974	-0-	30210	3	8906	9	Y	8096	7921	0	234	8	70
*01	40703	X	37544	-0-	-3159	-0-	30072	3	7472	9	Y	6793	6519	0	217	8	127
02	DLQ G-10		32627	-0-	32627	32627	26144	3	6483	9	Y	5894	5694	0	248	8	79
03	64874	X	32247	-0-	-32627	-0-	25388	3	6859	9	Y	6235	6052	0	196	8	66
04	31770	X	30260	-0-	-1510	-0-	24115	3	6145	9	Y	5586	5436	0	165	8	51

CBR 35-38-56-1A WELL #: 404H RRCID -> 289522 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10801 - 18295

*08	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	14563	3	346	4	Y	2061	2020	0	48	8	42
							2267	9									
*09	57394	X	57394	-0-	-0-	-0-	46402	3	10992	9	Y	9993	9808	0	149	8	78
*10	72447	X	59516	-0-	-12931	-0-	47820	3	11696	9	Y	10633	10389	0	154	8	168
11	60780	X	52775	-0-	-8005	-0-	42483	3	10292	9	Y	9356	9055	0	298	8	171
12	61938	X	54880	-0-	-7058	-0-	45036	3	9844	9	Y	8949	8648	0	374	8	98
*01	59520	X	48722	-0-	-10798	-0-	39905	3	3	4	Y	8013	7625	0	372	8	114
							8814	9									
02	DLQ G-10		47702	-0-	47702	47702	39066	3	8636	9	Y	7851	7097	0	579	8	289
03	90076	X	42374	-0-	-47702	-0-	35331	3	7043	9	Y	6403	6121	0	430	8	141
04	53100	X	44400	-0-	-8700	-0-	37541	3	6859	9	Y	6235	5972	0	295	8	109

CBR 35-38-56-1A WELL #: 423H RRCID -> 289540 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11249 - 18742

*08	31287	X	31287	-0-	-0-	-0-	23649	3	7638	9	Y	6944	6867	0	48	8	74
*09	31261	X	31261	-0-	-0-	-0-	23212	3	8049	9	Y	7317	7299	0	37	8	55
*10	36239	X	30604	-0-	-5635	-0-	22941	3	7663	9	Y	6966	6871	0	43	8	107
11	35070	X	27118	-0-	-7952	-0-	20404	3	22	4	Y	6084	5993	0	93	8	105
							6692	9									
12	36239	X	30548	-0-	-5691	-0-	23483	3	76	4	Y	6354	6324	0	79	8	56
							6989	9									
*01	32302	X	28765	-0-	-3537	-0-	22524	3	2	4	Y	5672	5514	0	106	8	108
							6239	9									
02	DLQ G-10		25631	-0-	25631	25631	19749	3	5882	9	Y	5347	5265	0	117	8	73
03	53447	X	27816	-0-	-25631	-0-	21694	3	43	4	Y	5526	5458	0	81	8	60
							6079	9									
*04	26247	X	26247	-0-	-0-	-0-	20579	3	5668	9	Y	5153	5117	0	48	8	48

CBR 35-38-56-1A WELL #: 413H RRCID -> 289543 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10984 - 18477

*08	32108	X	32108	-0-	-0-	-0-	23918	3	391	4	Y	7090	6977	0	94	8	75
							7799	9									
*09	37403	X	37403	-0-	-0-	-0-	27966	3	11	4	Y	8569	8513	0	66	8	65
							9426	9									
*10	42811	X	38432	-0-	-4379	-0-	28416	3	369	4	Y	8770	8617	0	83	8	135
							9647	9									
11	41430	X	34436	-0-	-6994	-0-	25606	3	79	4	Y	7955	7772	0	181	8	137
							8751	9									
12	42811	X	37665	-0-	-5146	-0-	29307	3	8358	9	Y	7598	7495	0	174	8	66
*01	38657	X	36467	-0-	-2190	-0-	28738	3	7729	9	Y	7026	6768	0	192	8	132
02	DLQ G-10		33194	-0-	33194	33194	25848	3	601	4	Y	6132	5945	0	237	8	82
							6745	9									
03	67326	X	34132	-0-	-33194	-0-	27713	3	18	4	Y	5819	5644	0	195	8	62
							6401	9									
*04	33247	X	33247	-0-	-0-	-0-	26688	3	488	4	Y	5519	5351	0	180	8	50
							6071	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28J-56-1 WELL #: 403H RRCID -> 289599 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10756 - 20934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		208515	-0-	208515	208515	168190	3	327	4	Y	36362	36348	0			63
							39998	9									
01	14B2 EXT		150410	-0-	150410	358925	118052	3	309	4	Y	29135	29125	0			73
							32049	9									
02	454726	X	95801	-0-	-358925	-0-	75397	3	307	4	Y	18270	14838	0	3455	1	50
							20097	9									
03	154194	X	102026	-0-	-52168	-0-	82035	3	19991	9	Y	18174	14291	0	3871	1	62
04	149220	X	111612	-0-	-37608	-0-	89558	3	746	4	Y	19371	16106	0	3262	1	65
							21308	9									

CBR 33-28L-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289600 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10833 - 21215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		185131	-0-	185131	185131	151339	3	2461	4	Y	28483	28458	0			49
							31331	9									
01	14B2 EXT		134738	-0-	134738	319869	100996	3	4438	4	Y	26640	26622	0			67
							29304	9									
02	394804	X	74935	-0-	-319869	-0-	57801	3	724	4	Y	14918	12116	0	2828	1	41
							16410	9									
03	158720	X	115056	-0-	-43664	-0-	76771	3	155	4	Y	34664	27258	0	7329	1	118
							38130	9									
04	153600	X	82727	-0-	-70873	-0-	65659	3	22	4	Y	15496	12884	0	2678	1	52
							17046	9									

PECOS 39 WELL #: 406H RRCID -> 289604 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10825 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	53064	X	53064	-0-	-0-	-0-	43454	3	9610	9	Y	8736	8660	0	100	8	83
*09	43589	X	43589	-0-	-0-	-0-	35013	3	8576	9	Y	7796	7730	0	71	8	78
*10	44640	X	37209	-0-	-7431	-0-	29806	3	7403	9	Y	6730	6633	0	83	8	92
11	43200	X	36344	-0-	-6856	-0-	29092	3	7252	9	Y	6593	6399	0	196	8	90
12	44640	X	37272	-0-	-7368	-0-	30203	3	7069	9	Y	6426	6263	0	157	8	96
*01	44640	X	35820	-0-	-8820	-0-	29120	3	6700	9	Y	6091	5930	0	192	8	65
02	DLQ G-10		31296	-0-	31296	31296	25468	3	5828	9	Y	5298	5135	0	188	8	40
03	66614	X	35318	-0-	-31296	-0-	29424	3	5894	9	Y	5358	5178	0	151	8	69
04	36330	X	32209	-0-	-4121	-0-	26657	3	5552	9	Y	5047	4911	0	108	8	97

CBR 33-28I-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289615 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11055 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		201507	-0-	201507	201507	160939	3	362	4	Y	36551	36565	0			63
							40206	9									
01	14B2 EXT		136356	-0-	136356	337863	106632	3	1578	4	Y	25587	25586	0			64
							28146	9									
02	417892	X	80029	-0-	-337863	-0-	64042	3	15987	9	Y	14534	11804	0	2754	1	40
03	154194	X	94229	-0-	-59965	-0-	77700	3	29	4	Y	15000	11795	0	3194	1	51
							16500	9									
04	149220	X	86453	-0-	-62767	-0-	70494	3	15959	9	Y	14508	12062	0	2448	1	49

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 35-38-56-1A WELL #: 424H RRCID -> 289616 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11112 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	28543	X	28543	-0-	-0-	-0-	23304	3	5239	9	Y	4763	4617	0	92	8	96
*09	44744	X	44744	-0-	-0-	-0-	35607	3	9137	9	Y	8306	8277	0	59	8	66
*10	47833	X	44132	-0-	-3701	-0-	35029	3	9103	9	Y	8275	8160	0	49	8	132
11	46290	X	39331	-0-	-6959	-0-	31356	3	7975	9	Y	7250	7141	0	106	8	135
12	47833	X	36271	-0-	-11562	-0-	28755	3	7516	9	Y	6833	6756	0	135	8	77
*01	46221	X	29008	-0-	-17213	-0-	23108	3	5900	9	Y	5364	5252	0	111	8	78
02	DLQ G-10		21583	-0-	21583	21583	16541	3	9	4	Y	4575	4342	0	134	8	177
							5033	9									
03	51540	X	29957	-0-	-21583	-0-	23781	3	41	4	Y	5577	5469	0	157	8	128
							6135	9									
04	39330	X	32418	-0-	-6912	-0-	25964	3	6454	9	Y	5867	5788	0	102	8	105

CBR 35-38-56-1A WELL #: 414H RRCID -> 289642 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10982 - 18475

*08	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	13223	3	200	4	Y	3587	3520	0	46	8	73
							3946	9									
*09	55829	X	55829	-0-	-0-	-0-	43978	3	12	4	Y	10763	10662	0	89	8	85
							11839	9									
*10	56032	X	56032	-0-	-0-	-0-	43587	3	12445	9	Y	11314	11137	0	82	8	180
11	52219	X	52219	-0-	-0-	-0-	40974	3	21	4	Y	10204	10018	0	177	8	189
							11224	9									
12	48783	X	48783	-0-	-0-	-0-	38257	3	10526	9	Y	9569	9441	0	210	8	107
*01	47582	X	47582	-0-	-0-	-0-	37102	3	486	4	Y	9085	8854	0	206	8	132
							9994	9									
02	DLQ G-10		36471	-0-	36471	36471	28160	3	8311	9	Y	7555	7119	0	279	8	289
03	78117	X	41646	-0-	-36471	-0-	32777	3	8869	9	Y	8063	7886	0	283	8	183
04	46050	X	40665	-0-	-5385	-0-	32268	3	8397	9	Y	7634	7512	0	169	8	136

BOOMER 33-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 289649 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10754 - 15834

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		96603	-0-	96603	96603	80090	3	471	4	Y	14584	14576	0			25
							16042	9									
01	14B2 EXT		66346	-0-	66346	162949	51331	3	586	4	Y	13117	13109	0			33
							14429	9									
02	212416	X	49467	-0-	-162949	-0-	38538	3	87	4	Y	9856	8005	0	1857	1	27
							10842	9									
03	73873	X	48606	-0-	-25267	-0-	39154	3	11	4	Y	8583	6749	0	1832	1	29
							9441	9									
04	71490	X	45193	-0-	-26297	-0-	35432	3	9761	9	Y	8874	7378	0	1495	1	30

LINDSAY 10-15U-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 289657 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749

*08	142445	X	111044	-0-	-31401	-0-	1147	1	100236	3	Y	8783	8740	0	7	8	172
							9661	9									
*09	137850	X	112503	-0-	-25347	-0-	1142	1	101934	3	Y	8570	8576	0	9	8	157
							9427	9									
*10	181994	X	181994	-0-	-0-	-0-	1629	1	169358	3	Y	9985	9932	0	27	8	183
							23	4	10984	9							
11	137850	X	123901	-0-	-13949	-0-	1314	1	113320	3	Y	8414	8408	0	24	8	165
							12	4	9255	9							
12	133374	X	133374	-0-	-0-	-0-	1446	1	122787	3	Y	8310	8275	0	17	8	183
							9141	9									
*01	142445	X	108459	-0-	-33986	-0-	1438	1	98422	3	Y	7471	7379	0	28	8	247
							381	4	8218	9							
02	DLQ G-10		85568	-0-	85568	85568	1387	1	78851	3	Y	4514	4491	0	19	8	251
							365	4	4965	9							
03	208722	X	123154	-0-	-85568	-0-	1589	1	113813	3	Y	6658	6755	0	6	8	148
							428	4	7324	9							
*04	180659	X	180659	-0-	-0-	-0-	1663	1	170656	3	Y	7582	7531	0	18	8	181
							8340	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
YMC 9 WELL #: 416H RRCID -> 289967 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	45556	X	45556	-0-	-0-	-0-	38727	3	13	4	Y	6196	6116	0	80	8	28
							6816	9									
*09	40712	X	40712	-0-	-0-	-0-	34402	3	78	4	Y	5665	5597	0	69	8	27
							6232	9									
*10	43090	X	34355	-0-	-8735	-0-	27976	3	6379	9	Y	5799	5710	0	83	8	33
11	41700	X	31465	-0-	-10235	-0-	25424	3	264	4	Y	5252	5070	0	159	8	56
							5777	9									
12	43090	X	29589	-0-	-13501	-0-	25493	3	18	4	Y	3707	3575	0	164	8	24
							4078	9									
*01	43090	X	30345	-0-	-12745	-0-	24870	3	5475	9	Y	4977	4828	0	146	8	27
02	DLQ G-10		28991	-0-	28991	28991	22634	3	6357	9	Y	5779	5592	0	163	8	51
03	55892	X	26901	-0-	-28991	-0-	21824	3	5077	9	Y	4615	4489	0	130	8	47
04	31470	X	25920	-0-	-5550	-0-	21077	3	4843	9	Y	4403	4368	0			82

CBR 9-4I-56-1 WELL #: 428H RRCID -> 290032 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 21656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	68566	X	68566	-0-	-0-	-0-	57219	3	16	4	Y	10301	10206	0	95	8	46
							11331	9									
*09	68976	X	68976	-0-	-0-	-0-	58746	3	64	4	Y	9242	9166	0	78	8	44
							10166	9									
*10	79856	X	71295	-0-	-8561	-0-	61426	3	9869	9	Y	8972	8876	0	89	8	51
11	77280	X	63508	-0-	-13772	-0-	54219	3	460	4	Y	8026	7821	0	169	8	87
							8829	9									
12	79856	X	64075	-0-	-15781	-0-	55287	3	8788	9	Y	7989	7872	0	150	8	54
*01	71300	X	60235	-0-	-11065	-0-	52242	3	91	4	Y	7184	7047	0	152	8	39
							7902	9									
02	DLQ G-10		48464	-0-	48464	48464	42057	3	7	4	Y	5818	5637	0	168	8	52
							6400	9									
03	105523	X	57059	-0-	-48464	-0-	49620	3	32	4	Y	6734	6592	0	125	8	69
							7407	9									
04	63510	X	56376	-0-	-7134	-0-	48863	3	125	4	Y	6716	6659	0			126
							7388	9									

CBR 9-4K-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 290034 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	144226	X	144226	-0-	-0-	-0-	128209	3	151	4	Y	14424	14243	0	185	8	65
							15866	9									
*09	184557	X	184557	-0-	-0-	-0-	168353	3	165	4	Y	14581	14397	0	180	8	69
							16039	9									
*10	212565	X	212565	-0-	-0-	-0-	195420	3	37	4	Y	15553	15284	0	250	8	88
							17108	9									
11	191940	X	191940	-0-	-0-	-0-	175855	3	451	4	Y	14213	13611	0	539	8	151
							15634	9									
12	202496	X	202496	-0-	-0-	-0-	185380	3	1060	4	Y	14596	14197	0	452	8	98
							16056	9									
*01	204586	X	204586	-0-	-0-	-0-	186121	3	2076	4	Y	14899	14438	0	480	8	79
							16389	9									
02	DLQ G-10		184708	-0-	184708	184708	171399	3	13309	9	Y	12099	11531	0	542	8	105
03	335158	X	150450	-0-	-184708	-0-	138645	3	11	4	Y	10722	10377	0	342	8	108
							11794	9									
04	198000	X	161538	-0-	-36462	-0-	149931	3	4	4	Y	10548	10459	0			197
							11603	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4L-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 290035 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	108362	X	108362	-0-	-0-	-0-	102038	3	256	4	Y	5516	5357	0	160	8	24
							6068	9									
*09	119580	X	119580	-0-	-0-	-0-	114227	3	177	4	Y	4705	4576	0	131	8	22
							5176	9									
*10	136617	X	118862	-0-	-17755	-0-	114153	3	4709	9	Y	4281	4138	0	141	8	24
11	132210	X	101626	-0-	-30584	-0-	96582	3	971	4	Y	3703	3412	0	277	8	38
							4073	9									
12	136617	X	106407	-0-	-30210	-0-	102272	3	4135	9	Y	3759	3536	0	237	8	24
*01	123566	X	102433	-0-	-21133	-0-	97648	3	905	4	Y	3527	3302	0	231	8	18
							3880	9									
02	DLQ G-10		81262	-0-	81262	81262	74736	3	3775	4	Y	2501	2270	0	228	8	21
							2751	9									
03	187001	X	105739	-0-	-81262	-0-	101366	3	130	4	Y	3857	3639	0	201	8	38
							4243	9									
04	102960	X	94338	-0-	-8622	-0-	90946	3	3392	9	Y	3084	3064	0			58

LINDSAY 9-4B-55-1 WELL #: 401H RRCID -> 290063 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11566 - 21947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		249707	-0-	249707	249797	195898	3	1068	4	Y	47946	36592	0	11087	1	268
							52741	9									
*08	492896	X	243099	-0-	-249797	-0-	195126	3	1290	4	Y	42439	41320	0	1275	1	112
							46683	9									
*09	249270	X	191319	-0-	-57951	-0-	155077	3	96	4	Y	32860	32866	0			106
							36146	9									
*10	249085	X	175073	-0-	-74012	-0-	143949	3	8	4	Y	28287	28212	0			181
							31116	9									
11	241680	X	137647	-0-	-104033	-0-	111097	3	326	4	Y	23840	23022	0	863	1	136
							26224	9									
12	249736	X	122079	-0-	-127657	-0-	99396	3	22683	9	Y	20621	20623	0			134
01	243102	X	114187	-0-	-128915	-0-	92731	3	514	4	Y	19038	19037	0			135
							20942	9									
02	DLQ G-10		76124	-0-	76124	76124	61535	3	2	4	Y	13261	13282	0			114
							14587	9									
03	181548	X	105424	-0-	-76124	-0-	85365	3	7	4	Y	18229	18169	0			174
							20052	9									
04	134460	X	89676	-0-	-44784	-0-	72704	3	16972	9	Y	15429	15448	0			155

LINDSAY 2 WELL #: 441H RRCID -> 290065 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	50689	X	50689	-0-	-0-	-0-	47350	3	270	4	Y	2790	2806	0	5	8	45
							3069	9									
*09	61665	X	61665	-0-	-0-	-0-	58025	3	3640	9	Y	3309	3254	0	9	8	91
*10	114917	X	82475	-0-	-32442	-0-	78260	3	35	4	Y	3800	3781	0	18	8	92
							4180	9									
11	109290	X	85776	-0-	-23514	-0-	81248	3	283	4	Y	3859	3787	0	17	8	147
							4245	9									
12	78926	X	76845	-0-	-2081	-0-	72882	3	38	4	Y	3568	3582	0	11	8	122
							3925	9									
*01	82460	X	79670	-0-	-2790	-0-	75490	3	144	4	Y	3669	3673	0	21	8	97
							4036	9									
02	DLQ G-10		88733	-0-	88733	88733	83610	3	675	4	Y	4044	4008	0	16	8	117
							4448	9									
03	185227	X	96494	-0-	-88733	-0-	90289	3	261	4	Y	5404	5361	0	4	8	156
							5944	9									
*04	86985	X	86985	-0-	-0-	-0-	82457	3	55	4	Y	4066	4133	0	7	8	82
							4473	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HERC STATE 6-15-54-4E WELL #: 434H RRCID -> 290089 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	100471	X	80803	-0-	-19668	-0-	67161	3	13642	9	Y	12402	12409	1	17	8	197
*08	88076	X	88076	-0-	-0-	-0-	2267	1	70181	3	Y	13832	13708	0	35	8	286
							413	4	15215	9							
*09	72082	X	72082	-0-	-0-	-0-	1933	1	58869	3	Y	10243	10256	0	133	8	140
							13	4	11267	9							
*10	89063	X	32550	-0-	-56513	-0-	806	1	26606	3	Y	4670	4661	0	63	8	86
							1	4	5137	9							
11	86190	X	-0-	-0-	-86190	-0-					Y	-0-					86
12	89063	X	3081	-0-	-85982	-0-	96	1	2350	3	Y	565	582	0	26	8	43
							13	4	622	9							
*01	89063	X	22174	-0-	-66889	-0-	434	1	15918	3	Y	5262	4382	0	748	8	175
							34	4	5788	9							
02	DLQ G-10		3674	-0-	3674	3674	82	1	2670	3	Y	798	841	0	97	8	35
							44	4	878	9							
03	12933	X	9259	-0-	-3674	-0-	181	1	6330	3	Y	2485	2079	0	337	8	104
							14	4	2734	9							
04	21420	X	13645	-0-	-7775	-0-	211	1	7497	3	Y	5381	4702	0	606	8	177
							18	4	5919	9							

HERC STATE 6-15-54-4D WELL #: 413H RRCID -> 290107 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	159030	X	81168	-0-	-77862	-0-	63218	3	76	4	Y	16249	16285	1	5	8	259
							17874	9									
*08	51992	X	51992	-0-	-0-	-0-	1173	1	36272	3	Y	9506	9549	0	19	8	197
							4090	4	10457	9							
*09	126025	X	126025	-0-	-0-	-0-	3179	1	96763	3	Y	22933	22718	0	96	8	316
							857	4	25226	9							
*10	101649	X	87913	-0-	-13736	-0-	2075	1	68517	3	Y	15625	15545	0	106	8	290
							133	4	17188	9							
11	98370	X	-0-	-0-	-98370	-0-					Y	-0-					290
12	101649	X	38835	-0-	-62814	-0-	1260	1	30843	3	Y	5702	5272	0	288	8	432
							460	4	6272	9							
*01	101649	X	60595	-0-	-41054	-0-	1169	1	42954	3	Y	12580	11239	0	1337	8	436
							2634	4	13838	9							
02	DLQ G-10		61417	-0-	61417	61417	1389	1	45712	3	Y	10652	9699	0	906	8	483
							2599	4	11717	9							
03	123862	X	62445	-0-	-61417	-0-	1224	1	43014	3	Y	15206	14041	0	957	8	691
							1480	4	16727	9							
04	58500	X	57579	-0-	-921	-0-	1089	1	38757	3	Y	15325	14734	0	743	8	539
							875	4	16858	9							

HERC STATE 6-15-54-4B WELL #: 433H RRCID -> 290108 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	59954	X	54316	-0-	-5638	-0-	3440	1	41605	3	Y	8393	8422	1	9	8	68
							39	4	9232	9							
*08	53384	X	53384	-0-	-0-	-0-	4544	1	38457	3	Y	7957	7865	0	15	8	145
							1630	4	8753	9							
*09	50373	X	50373	-0-	-0-	-0-	4542	1	37631	3	Y	7189	7112	0	70	8	152
							292	4	7908	9							
*10	49036	X	49036	-0-	-0-	-0-	4510	1	36560	3	Y	7221	7208	0	56	8	109
							23	4	7943	9							
11	38940	X	35102	-0-	-3838	-0-	3130	1	26327	3	Y	5132	5147	0	34	8	60
							5645	9									
12	72002	X	72002	-0-	-0-	-0-	5339	1	56761	3	Y	7546	6735	0	725	8	146
							1601	4	8301	9							
*01	46626	X	46626	-0-	-0-	-0-	4257	1	33434	3	Y	6808	5935	0	735	8	284
							1446	4	7489	9							
02	DLQ G-10		23387	-0-	23387	23387	2423	1	14174	3	Y	4015	4006	0	194	8	99
							2373	4	4417	9							
03	39439	X	16052	-0-	-23387	-0-	1031	1	12276	3	Y	2217	2062	0	222	8	32
							306	4	2439	9							
04	69690	X	47725	-0-	-21965	-0-	3272	1	39317	3	Y	4501	4093	0	406	8	34
							185	4	4951	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HERC STATE 6-15-54-4C WELL #: 421H RRCID -> 290110 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	64201	X	42386	-0-	-21815	-0-	2512	1	30384	3	Y	8627	8648	1	8	8	70
							9490	9									
*08	40833	X	40833	-0-	-0-	-0-	3380	1	28590	3	Y	7904	7811	0	19	8	144
							169	4	8694	9							
*09	37738	X	37738	-0-	-0-	-0-	3101	1	25674	3	Y	8143	8043	0	72	8	172
							6	4	8957	9							
*10	37913	X	36971	-0-	-942	-0-	3136	1	25441	3	Y	7630	7636	0	50	8	116
							1	4	8393	9							
11	37446	X	37446	-0-	-0-	-0-	3133	1	26352	3	Y	7237	7249	0	19	8	85
							7961	9									
12	37913	X	21089	-0-	-16824	-0-	1384	1	14708	3	Y	4469	4077	0	389	8	88
							81	4	4916	9							
*01	37913	X	15898	-0-	-22015	-0-	1166	1	9164	3	Y	5044	4574	0	338	8	220
							20	4	5548	9							
02	DLQ G-10		8786	-0-	8786	8786	925	1	5419	3	Y	2152	2216	0	103	8	53
							75	4	2367	9							
03	DLQ G-10		22564	-0-	22564	31350	1406	1	16693	3	Y	4016	3911	0	95	8	63
							47	4	4418	9							
04	DLQ G-10		37039	-0-	37039	68389	2420	1	29081	3	Y	4997	4892	0	127	8	41
							41	4	5497	9							

HERC STATE 6-15-54-4A WELL #: 412H RRCID -> 290125 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	88660	X	75247	-0-	-13413	-0-	4644	1	56164	3	Y	13126	13158	1	12	8	107
							14439	9									
*08	75307	X	75307	-0-	-0-	-0-	6328	1	53542	3	Y	12634	12484	0	27	8	230
							1540	4	13897	9							
*09	67743	X	67743	-0-	-0-	-0-	5981	1	49533	3	Y	11107	10988	0	115	8	234
							11	4	12218	9							
*10	77376	X	65331	-0-	-12045	-0-	5827	1	47242	3	Y	11145	11120	0	90	8	169
							2	4	12260	9							
11	75583	X	75583	-0-	-0-	-0-	6752	1	56793	3	Y	10944	10940	0	45	8	128
							12038	9									
12	144442	X	144442	-0-	-0-	-0-	10745	1	114216	3	Y	17106	16398	0	479	8	357
							664	4	18817	9							
*01	77066	X	61812	-0-	-15254	-0-	5672	1	44558	3	Y	10422	9757	0	561	8	461
							118	4	11464	9							
02	DLQ G-10		48384	-0-	48384	48384	5679	1	33231	3	Y	7879	7850	0	294	8	196
							807	4	8667	9							
03	132531	X	84147	-0-	-48384	-0-	5706	1	67819	3	Y	8524	8286	0	302	8	132
							1246	4	9376	9							
04	139770	X	117680	-0-	-22090	-0-	8261	1	99282	3	Y	8354	8119	0	300	8	67
							948	4	9189	9							

LINDSAY 2 WELL #: 442H RRCID -> 290330 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	179676	X	58699	-0-	-120977	-0-	52620	3	190	4	N	5354	5226	0	6	8	311
							5889	9									
*09	160080	X	65873	-0-	-94207	-0-	59298	3	85	4	N	5900	6050	0	8	8	153
							6490	9									
*10	140120	X	81072	-0-	-59048	-0-	73762	3	26	4	N	6622	6594	0	16	8	165
							7284	9									
11	93750	X	73514	-0-	-20236	-0-	66677	3	202	4	N	6032	5979	0	13	8	205
							6635	9									
12	97712	X	86605	-0-	-11107	-0-	79034	3	45	4	N	6842	6777	0	12	8	258
							7526	9									
*01	81065	X	66549	-0-	-14516	-0-	59752	3	755	4	N	5493	5487	0	21	8	243
							6042	9									
02	94717	X	94717	-0-	-0-	-0-	86723	3	643	4	N	6683	6741	0	21	8	164
							7351	9									
03	124110	X	124110	-0-	-0-	-0-	115336	3	290	4	N	7713	7686	0	5	8	186
							8484	9									
*04	105402	X	105402	-0-	-0-	-0-	98272	3	65	4	N	6423	6380	0	10	8	219
							7065	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

MAHOGANY 13-24-56-1B WELL #: 411H RRCID -> 290363 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11298 - 21324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	263655	X	119334	-0-	-144321	-0-	97039	3	122	4	Y	20157	19921	0			392
							22173	9									
11	255150	X	73064	-0-	-182086	-0-	62278	3	280	4	Y	9551	9758	0			185
							10506	9									
*12	256432	X	108369	-0-	-148063	-0-	68971	3	39398	9	Y	35816	35611	0			390
01	190371	X	75392	-0-	-114979	-0-	59230	3	1095	4	Y	13697	14044	0			43
							15067	9									
02	DLQ G-10		75178	-0-	75178	75178	61281	3	4	4	Y	12630	12564	0			109
							13893	9									
03	157588	X	82410	-0-	-75178	-0-	66639	3	104	4	Y	14243	14302	0			50
							15667	9									
04	117780	X	93679	-0-	-24101	-0-	79808	3	123	4	Y	12498	12460	0			88
							13748	9									

MAHOGANY 13-24-56-1C WELL #: 422H RRCID -> 290419 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11515 - 21761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	213063	X	84676	-0-	-128387	-0-	72188	3	12488	9	Y	11353	11240	0			221
11	206190	X	41710	-0-	-164480	-0-	36163	3	4	4	Y	5039	5162	0			98
							5543	9									
*12	213063	X	58110	-0-	-154953	-0-	39830	3	18280	9	Y	16618	16535	0			181
01	165602	X	70575	-0-	-95027	-0-	56424	3	3105	4	Y	10042	10191	0			32
							11046	9									
02	DLQ G-10		37153	-0-	37153	37153	30210	3	311	4	Y	6029	6009	0			52
							6632	9									
03	116873	X	79720	-0-	-37153	-0-	68349	3	4	4	Y	10334	10349	0			37
							11367	9									
04	68310	X	45713	-0-	-22597	-0-	36300	3	9413	9	Y	8557	8534	0			60

MAHOGANY 13-24-56-1A WELL #: 421H RRCID -> 290420 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11570 - 21571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	263655	X	69245	-0-	-194410	-0-	57251	3	84	4	Y	10827	10723	0			211
							11910	9									
11	255150	X	91510	-0-	-163640	-0-	78505	3	215	4	Y	11627	11613	0			225
							12790	9									
*12	192169	X	101679	-0-	-90490	-0-	70056	3	31623	9	Y	28748	28660	0			313
01	150784	X	75721	-0-	-75063	-0-	62363	3	1268	4	Y	10991	11269	0			35
							12090	9									
02	DLQ G-10		67928	-0-	67928	67928	57519	3	10409	9	Y	9463	9417	0			81
03	148221	X	80293	-0-	-67928	-0-	68957	3	55	4	Y	10255	10300	0			36
							11281	9									
04	111510	X	83040	-0-	-28470	-0-	71185	3	1199	4	Y	9687	9655	0			68
							10656	9									

CBR 24-56-1G WELL #: 424H RRCID -> 290423 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11813 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	94457	X	57878	-0-	-36579	-0-	48220	3	208	4	Y	8591	8604	0			79
							9450	9									
11	91410	X	47520	-0-	-43890	-0-	40954	3	31	4	Y	5941	5954	0			66
							6535	9									
*12	94457	X	44093	-0-	-50364	-0-	36963	3	7130	9	Y	6482	6495	0			53
01	77221	X	34549	-0-	-42672	-0-	28191	3	794	4	Y	5058	4533	0	551	1	27
							5564	9									
02	DLQ G-10		30825	-0-	30825	30825	26120	3	85	4	Y	4200	3618	0	574	1	35
							4620	9									
03	67172	X	36347	-0-	-30825	-0-	30589	3	34	4	Y	5204	4804	0	415	1	20
							5724	9									
04	49590	X	32899	-0-	-16691	-0-	28333	3	60	4	Y	4096	4085	0			31
							4506	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 13-24-56-1E WELL #: 423H RRCID -> 290432 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	78460	X	78460	-0-		-0-	-0-	63470	3	901	4	Y	12808	12672	0			136
								14089	9									
*06	262565	X	262565	-0-		-0-	-0-	212401	3	3082	4	Y	42802	42793	0			145
								47082	9									
*07	194029	X	184702	-0-		-9327	-0-	154612	3	178	4	Y	27193	26149	0	1074	1	115
								29912	9									
08	194029	X	139968	-0-		-54061	-0-	112829	3	761	4	Y	23980	23924	0			171
								26378	9									
09	187770	X	121215	-0-		-66555	-0-	101792	3	19423	9	Y	17657	17651	0			177
*10	179428	X	98085	-0-		-81343	-0-	83201	3	79	4	Y	13459	13512	0			124
								14805	9									
11	173640	X	100747	-0-		-72893	-0-	87718	3	183	4	Y	11678	11672	0			130
								12846	9									
*12	184853	X	83973	-0-		-100880	-0-	71187	3	12786	9	Y	11624	11660	0			94
01	139965	X	74780	-0-		-65185	-0-	63108	3	299	4	Y	10339	9265	0	1113	1	55
								11373	9									
02	DLQ G-10		59269	-0-		59269	59269	50007	3	152	4	Y	8282	7134	0	1134	1	69
								9110	9									
03	107912	X	48643	-0-		-59269	-0-	39260	3	497	4	Y	8078	7458	0	658	1	31
								8886	9									
04	100740	X	44407	-0-		-56333	-0-	34093	3	97	4	Y	9288	9249	0			70
								10217	9									

MAHOGANY 13-24-56-1F WELL #: 413H RRCID -> 290433 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	213063	X	106994	-0-		-106069	-0-	87192	3	90	4	Y	17920	17954	0			165
								19712	9									
11	206190	X	117152	-0-		-89038	-0-	97799	3	652	4	Y	17001	16977	0			189
								18701	9									
*12	213063	X	98216	-0-		-114847	-0-	79565	3	64	4	Y	16897	16949	0			137
								18587	9									
01	145793	X	91341	-0-		-54452	-0-	74246	3	147	4	Y	15407	13807	0	1656	1	81
								16948	9									
02	DLQ G-10		75867	-0-		75867	75867	62066	3	5	4	Y	12542	10802	0	1716	1	105
								13796	9									
03	160645	X	84778	-0-		-75867	-0-	69878	3	6	4	Y	13540	12500	0	1092	1	53
								14894	9									
04	117150	X	81659	-0-		-35491	-0-	67577	3	14082	9	Y	12802	12759	0			96

MAHOGANY 13-24-56-1D WELL #: 412H RRCID -> 290442 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	117519	X	117519	-0-		-0-	-0-	95365	3	230	4	Y	19931	19987	0			183
								21924	9									
11	95321	X	95321	-0-		-0-	-0-	79702	3	378	4	Y	13855	13884	0			154
								15241	9									
*12	94676	X	94676	-0-		-0-	-0-	76183	3	12	4	Y	16801	16819	0			136
								18481	9									
01	92621	X	92621	-0-		-0-	-0-	71107	3	3844	4	Y	16064	14395	0	1720	1	85
								17670	9									
02	DLQ G-10		76578	-0-		76578	76578	62133	3	5	4	Y	13127	11307	0	1796	1	109
								14440	9									
03	158641	X	82063	-0-		-76578	-0-	66456	3	530	4	Y	13706	12653	0	1109	1	53
								15077	9									
04	105870	X	78946	-0-		-26924	-0-	64668	3	14278	9	Y	12980	12936	0			97

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 290550 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	140895	X	51321	-0-	-89574	-0-	373	1	34713	3	Y	10720	10791	1	5	8	102
							4443	4	11792	9							
*08	140895	X	6277	-0-	-134618	-0-	31	1	656	3	Y	1540	1618	0	2	8	22
							3896	4	1694	9							
*09	136230	X	54155	-0-	-82075	-0-	1707	1	38542	3	Y	11926	11822	0	10	8	116
							787	4	13119	9							
*10	140771	X	55539	-0-	-85232	-0-	1644	1	42118	3	Y	10648	10620	0	17	8	127
							64	4	11713	9							
11	76620	X	24479	-0-	-52141	-0-	758	1	18314	3	Y	4856	4901	0	44	8	38
							65	4	5342	9							
12	56885	X	56031	-0-	-854	-0-	2144	1	45590	3	Y	7310	6657	0	595	1	75
							256	4	8041	9			21	8			
*01	56885	X	37496	-0-	-19389	-0-	1096	1	28704	3	Y	6866	6821	0	29	8	91
							143	4	7553	9							
02	DLQ G-10		42233	-0-	42233	42233	1296	1	32438	3	Y	7250	7204	0	49	8	88
							524	4	7975	9							
03	90162	X	47929	-0-	-42233	-0-	1446	1	37535	3	Y	8061	8002	0	34	8	113
							81	4	8867	9							
04	54210	X	42252	-0-	-11958	-0-	1303	1	33401	3	Y	6818	6838	0	23	8	70
							48	4	7500	9							

FIVER STATE 18-27D-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 290555 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	107136	X	88804	-0-	-18332	-0-	678	1	63103	3	Y	17662	17778	1	13	8	168
							5595	4	19428	9							
*08	107136	X	83636	-0-	-23500	-0-	2792	1	60055	3	Y	14619	14555	0	26	8	206
							4708	4	16081	9							
*09	103680	X	73399	-0-	-30281	-0-	2482	1	56006	3	Y	13096	13150	0	25	8	127
							505	4	14406	9							
*10	107136	X	88622	-0-	-18514	-0-	2698	1	69119	3	Y	15275	15187	0	33	8	182
							2	4	16803	9							
11	103680	X	84804	-0-	-18876	-0-	2792	1	67457	3	Y	13232	13251	0	59	8	104
							14555	9									
12	115372	X	115372	-0-	-0-	-0-	4543	1	96638	3	Y	12418	11320	0	1052	1	127
							531	4	13660	9			23	8			
*01	90458	X	54655	-0-	-35803	-0-	1617	1	42224	3	Y	9675	9640	0	34	8	128
							171	4	10643	9							
02	DLQ G-10		63526	-0-	63526	63526	1923	1	48076	3	Y	9861	9807	0	62	8	120
							2680	4	10847	9							
03	135895	X	72369	-0-	-63526	-0-	2246	1	58312	3	Y	10552	10477	0	47	8	148
							204	4	11607	9							
04	111660	X	59289	-0-	-52371	-0-	1838	1	47135	3	Y	8895	8899	0	53	8	91
							531	4	9785	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27E-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 290556 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	107136	X	61654	-0-	-45482	-0-	453	1	42168	3	Y	13319	13332	1	14	8	127
							4382	4	14651	9							
*08	107136	X	63478	-0-	-43658	-0-	1989	1	42738	3	Y	14888	14767	0	39	8	209
							2374	4	16377	9							
*09	103680	X	31770	-0-	-71910	-0-	925	1	20897	3	Y	7101	7208	0	33	8	69
							2137	4	7811	9							
*10	107136	X	67827	-0-	-39309	-0-	1958	1	50134	3	Y	14303	14170	0	32	8	170
							2	4	15733	9							
11	86789	X	86789	-0-	-0-	-0-	2701	1	65224	3	Y	17149	17098	0	86	8	135
							18864	9									
12	113824	X	113824	-0-	-0-	-0-	4373	1	92942	3	Y	14513	13221	0	1242	1	148
							545	4	15964	9			37	8			
*01	69161	X	56734	-0-	-12427	-0-	1614	1	42210	3	Y	11607	11550	0	51	8	154
							142	4	12768	9							
02	DLQ G-10		54276	-0-	54276	54276	1598	1	39978	3	Y	10479	10420	0	86	8	127
							1173	4	11527	9							
03	112419	X	58143	-0-	-54276	-0-	1706	1	44284	3	Y	10961	10860	0	75	8	153
							96	4	12057	9							
04	110160	X	51168	-0-	-58992	-0-	1516	1	38862	3	Y	9646	9618	0	82	8	99
							179	4	10611	9							

FIVER STATE 18-27G-54-4 WELL #: 433H RRCID -> 290585 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	131626	X	99744	-0-	-31882	-0-	77957	3	32	4	Y	19777	19798	0	21	8	195
							21755	9									
*08	131626	X	33115	-0-	-98511	-0-	525	1	16239	3	Y	6660	6732	0	15	8	108
							9025	4	7326	9							
*09	150420	X	81744	-0-	-68676	-0-	2090	1	63647	3	Y	14124	13903	0	27	8	302
							471	4	15536	9							
*10	150536	X	83503	-0-	-67033	-0-	1988	1	65662	3	Y	14395	14462	0	39	8	196
							18	4	15835	9							
11	122940	X	17678	-0-	-105262	-0-	395	1	12520	3	Y	4322	4280	0	82	8	156
							9	4	4754	9							
12	101618	X	53892	-0-	-47726	-0-	1741	1	42605	3	Y	8408	8287	0	34	8	243
							297	4	9249	9							
*01	85963	X	48761	-0-	-37202	-0-	980	1	36001	3	Y	10638	10531	0	50	8	300
							78	4	11702	9							
02	DLQ G-10		71615	-0-	71615	71615	1674	1	55008	3	Y	12878	12705	0	102	8	371
							767	4	14166	9							
03	151110	X	79495	-0-	-71615	-0-	1784	1	62629	3	Y	13588	13578	0	62	8	319
							135	4	14947	9							
*04	72685	X	72685	-0-	-0-	-0-	1615	1	57538	3	Y	12227	12155	0	85	8	306
							82	4	13450	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27H-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 290586 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	155682	X	109726	-0-	-45956	-0-	81668	3	7	4	Y	25501	25516	0	27	8	252
							28051	9									
*08	155682	X	107974	-0-	-47708	-0-	2491	1	77062	3	Y	23958	23772	0	48	8	390
							2067	4	26354	9							
*09	150660	X	51968	-0-	-98692	-0-	1072	1	32699	3	Y	13521	13579	0	43	8	289
							3324	4	14873	9							
*10	155682	X	70867	-0-	-84815	-0-	1587	1	52429	3	Y	15186	15223	0	45	8	207
							146	4	16705	9							
11	137250	X	31356	-0-	-105894	-0-	689	1	21858	3	Y	7996	7832	0	80	8	291
							13	4	8796	9							
12	111693	X	54261	-0-	-57432	-0-	1707	1	41829	3	Y	9541	9534	0	22	8	276
							230	4	10495	9							
*01	110515	X	21354	-0-	-89161	-0-	407	1	14958	3	Y	5415	5507	0	31	8	153
							32	4	5957	9							
02	DLQ G-10		27475	-0-	27475	27475	599	1	19720	3	Y	6252	6171	0	54	8	180
							279	4	6877	9							
03	60263	X	32788	-0-	-27475	-0-	664	1	23344	3	Y	7935	7897	0	32	8	186
							51	4	8729	9							
04	52500	X	42638	-0-	-9862	-0-	859	1	30594	3	Y	9851	9738	0	52	8	247
							349	4	10836	9							

FIVER STATE 18-27F-54-4 WELL #: 413H RRCID -> 290719 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11016 - 21386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	155682	X	84449	-0-	-71233	-0-	60218	3	2123	4	Y	20098	20184	0	11	8	199
							22108	9									
*08	155682	X	68226	-0-	-87456	-0-	1527	1	47235	3	Y	16621	16534	0	15	8	271
							1181	4	18283	9							
*09	150660	X	62149	-0-	-88511	-0-	1443	1	43938	3	Y	15233	15159	0	19	8	326
							12	4	16756	9							
*10	155682	X	62073	-0-	-93609	-0-	1342	1	44299	3	Y	14937	15044	0	15	8	204
							1	4	16431	9							
11	132630	X	19182	-0-	-113448	-0-	459	1	14551	3	Y	3771	3732	0	108	8	135
							24	4	4148	9							
12	85901	X	48093	-0-	-37808	-0-	1635	1	40005	3	Y	5664	5622	0	13	8	164
							223	4	6230	9							
*01	69781	X	28993	-0-	-40788	-0-	608	1	22357	3	Y	5436	5421	0	25	8	154
							48	4	5980	9							
02	DLQ G-10		40368	-0-	40368	40368	958	1	31459	3	Y	6787	6694	0	52	8	195
							485	4	7466	9							
03	82251	X	41883	-0-	-40368	-0-	962	1	33720	3	Y	6480	6492	0	31	8	152
							73	4	7128	9							
04	46530	X	44260	-0-	-2270	-0-	1013	1	36039	3	Y	6502	6455	0	36	8	163
							56	4	7152	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9-4C-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 291024 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11621 - 21996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	3602	-0-	3602	3602	2981	3	20	4	N	546	430	0			116
						601	9									
*07	SHUT IN	319313	-0-	319313	322915	254920	3	1984	4	Y	56735	45591	0	11078	1	182
						62409	9									
08	DELQ PR	249754	-0-	249754	572669	201763	3	956	4	Y	42759	42941	0			-0-
						47035	9									
*09	756313 X	183644	-0-	-572669	-0-	149002	3	183	4	Y	31326	31110	0			216
						34459	9									
10	153287 X	153287	-0-	-0-	-0-	124937	3	28350	9	Y	25773	25814	0			175
11	128208 X	128208	-0-	-0-	-0-	105154	3	28	4	Y	20933	20187	0	921	1	-0-
						23026	9									
12	304978 X	116326	-0-	-188652	-0-	95204	3	21122	9	Y	19202	19202	0			-0-
01	249767 X	97022	-0-	-152745	-0-	80458	3	611	4	Y	14503	14503	0			-0-
						15953	9									
02	DLQ G-10	105199	-0-	105199	105199	85842	3	2393	4	Y	15422	15358	0			64
						16964	9									
03	170014 X	64815	-0-	-105199	-0-	54884	3	126	4	Y	8914	8923	0			55
						9805	9									
04	128220 X	6526	-0-	-121694	-0-	5360	3	2	4	Y	1058	998	0			115
						1164	9									

LINDSAY 9-4E-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 291025 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11818 - 22206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	2780	-0-	2780	2780	2295	3	15	4	N	427	336	0			91
						470	9									
*07	SHUT IN	344388	-0-	344388	347168	272772	3	3346	4	Y	62064	49873	0	12083	1	199
						68270	9									
08	DELQ PR	253901	-0-	253901	601069	205443	3	545	4	Y	43557	43756	0			-0-
						47913	9									
*09	785533 X	184464	-0-	-601069	-0-	149514	3	92	4	Y	31689	31470	0			219
						34858	9									
10	158824 X	158824	-0-	-0-	-0-	129022	3	29802	9	Y	27093	27128	0			184
11	130141 X	130141	-0-	-0-	-0-	106206	3	23935	9	Y	21759	20983	0	960	1	-0-
12	253921 X	116953	-0-	-136968	-0-	95190	3	107	4	Y	19687	19687	0			-0-
						21656	9									
01	253890 X	81932	-0-	-171958	-0-	66403	3	665	4	Y	13513	13513	0			-0-
						14864	9									
02	DLQ G-10	104696	-0-	104696	104696	85481	3	236	4	Y	17254	17182	0			72
						18979	9									
03	163796 X	59100	-0-	-104696	-0-	48682	3	47	4	Y	9428	9442	0			58
						10371	9									
04	130140 X	7232	-0-	-122908	-0-	5911	3	30	4	Y	1174	1105	0			127
						1291	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9-4F-55-1 WELL #: 422H RRCID -> 291034 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 11532 PERF.12037 - 22425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		305014	-0-	305014	305014	236978	3	13551	4	Y	49532	37798	0	11457	1	277
							54485	9									
*08	DELQ PR		240811	-0-	240811	545825	198892	3	2676	4	Y	35675	34735	0	1123	1	94
							39243	9									
*09	716586	X	170761	-0-	-545825	-0-	144360	3	163	4	Y	23853	23870	0			77
							26238	9									
*10	157418	X	157418	-0-	-0-	-0-	135966	3	32	4	Y	19473	19425	0			125
							21420	9									
11	107228	X	107228	-0-	-0-	-0-	91371	3	310	4	Y	14134	13649	0	529	1	81
							15547	9									
12	253921	X	98719	-0-	-155202	-0-	84980	3	51	4	Y	12444	12444	0			81
							13688	9									
01	240808	X	92921	-0-	-147887	-0-	79389	3	713	4	Y	11654	11652	0			83
							12819	9									
02	DLQ G-10		81481	-0-	81481	81481	70017	3	642	4	Y	9838	9836	0			85
							10822	9									
03	161441	X	79960	-0-	-81481	-0-	70038	3	9922	9	Y	9020	9019	0			86
04	107220	X	73216	-0-	-34004	-0-	64428	3	8788	9	Y	7989	7995	0			80

LINDSAY 9-4G-55-1 WELL #: 423H RRCID -> 291061 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11915 - 22296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		334123	-0-	334123	334123	272623	3	4213	4	Y	52079	41690	0	10222	1	167
							57287	9									
08	DELQ PR		208142	-0-	208142	542265	175300	3	891	4	Y	29046	29213	0			-0-
							31951	9									
*09	685998	X	143733	-0-	-542265	-0-	122583	3	133	4	Y	19106	18974	0			132
							21017	9									
10	115676	X	115676	-0-	-0-	-0-	98980	3	16696	9	Y	15178	15207	0			103
11	56848	X	56848	-0-	-0-	-0-	44365	3	4031	4	Y	7684	7410	0	377	1	-0-
							8452	9									
12	253921	X	81249	-0-	-172672	-0-	69000	3	154	4	Y	10995	10995	0			-0-
							12095	9									
01	208134	X	33297	-0-	-174837	-0-	27818	3	781	4	Y	4271	4271	0			-0-
							4698	9									
02	DLQ G-10		72291	-0-	72291	72291	62114	3	10177	9	Y	9252	9213	0			39
03	130676	X	58385	-0-	-72291	-0-	50256	3	56	4	Y	7339	7333	0			45
							8073	9									
04	78630	X	37102	-0-	-41528	-0-	31186	3	5916	9	Y	5378	4840	0			583

LINDSAY 9-4D-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 291097 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11702 - 22083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		299131	-0-	299131	299131	235876	3	3483	4	Y	54338	41471	0	12564	1	303
							59772	9									
*08	DELQ PR		264676	-0-	264676	563807	215327	3	1052	4	Y	43906	42748	0	1345	1	116
							48297	9									
*09	756764	X	192957	-0-	-563807	-0-	159203	3	24	4	Y	30664	30681	0			99
							33730	9									
*10	174846	X	174846	-0-	-0-	-0-	147290	3	27556	9	Y	25051	24989	0			161
11	127598	X	127598	-0-	-0-	-0-	105098	3	267	4	Y	20212	19520	0	738	1	115
							22233	9									
12	299119	X	115249	-0-	-183870	-0-	95562	3	19687	9	Y	17897	17896	0			116
01	264678	X	83405	-0-	-181273	-0-	68568	3	842	4	Y	12723	12749	0			90
							13995	9									
02	DLQ G-10		108186	-0-	108186	108186	91520	3	16666	9	Y	15151	15110	0			131
03	193244	X	85058	-0-	-108186	-0-	72522	3	12536	9	Y	11396	11418	0			109
04	127590	X	109939	-0-	-17651	-0-	94177	3	15762	9	Y	14329	14294	0			144

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 27-22G-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 291312 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11450 - 21699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN		325129	-0-	325129	325496	297705	3	27424	9	Y	24931	24757	0			174
*10	687054	X	361558	-0-	-325496	-0-	332013	3	859	4	Y	26078	26114	0			138
							28686	9									
11	336030	X	271833	-0-	-64197	-0-	250233	3	363	4	Y	19306	19264	0			180
							21237	9									
12	347231	X	285858	-0-	-61373	-0-	263829	3	64	4	Y	19968	20074	0			74
							21965	9									
01	347231	X	122163	-0-	-225068	-0-	109925	3	1437	4	Y	9819	9734	0			159
							10801	9									
02	313628	X	120439	-0-	-193189	-0-	110275	3	10164	9	Y	9240	9139	0			260
03	347231	X	138551	-0-	-208680	-0-	125162	3	259	4	Y	11936	12086	0			110
							13130	9									
04	276630	X	173859	-0-	-102771	-0-	157306	3	317	4	Y	14760	14777	0			93
							16236	9									

CBR 27-22F-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 291321 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11309 - 21545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN		293077	-0-	293077	294643	269358	3	23719	9	Y	21563	21414	0			150
*10	643169	X	348526	-0-	-294643	-0-	319762	3	768	4	Y	25451	25466	0			135
							27996	9									
11	316260	X	265711	-0-	-50549	-0-	242396	3	289	4	Y	20933	20872	0			196
							23026	9									
12	326802	X	278889	-0-	-47913	-0-	257349	3	42	4	Y	19544	19668	0			72
							21498	9									
01	347231	X	98166	-0-	-249065	-0-	84888	3	3760	4	Y	8653	8585	0			140
							9518	9									
02	313628	X	124813	-0-	-188815	-0-	114792	3	10021	9	Y	9110	8994	0			256
03	347231	X	134001	-0-	-213230	-0-	120956	3	193	4	Y	11684	11832	0			108
							12852	9									
04	269880	X	166451	-0-	-103429	-0-	150495	3	63	4	Y	14448	14465	0			91
							15893	9									

CBR 41-44N-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 291432 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10578 PERF. N/A

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

CBR 41-44M-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 291434 COMPL. DATE 01/03/2021 TOTAL DEPTH 10331 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PETERSBURG STATE 17-28A-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 291530 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10707 - 20702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		155187	-0-	155187	155187	103186	3	3718	4	Y	43894	43982	0			105
							48283	9									
*01	SHUT IN		146703	-0-	146703	301890	2869	1	105379	3	Y	31616	31481	0			240
							3677	4	34778	9							
*02	402578	X	100688	-0-	-301890	-0-	2098	1	68962	3	Y	22374	22359	0			255
							5017	4	24611	9							
03	139747	X	139747	-0-	-0-	-0-	2843	1	99803	3	Y	31580	31615	0			220
							2363	4	34738	9							
04	116850	X	111519	-0-	-5331	-0-	2286	1	81348	3	Y	25099	25064	0			255
							276	4	27609	9							

PETERSBURG STATE 17-28C-54-4 WELL #: 431H RRCID -> 291531 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10592 - 21053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		162042	-0-	162042	162042	108637	3	911	4	Y	47722	47608	0			114
							52494	9									
*01	SHUT IN		154304	-0-	154304	316346	3052	1	112113	3	Y	32320	32189	0			245
							3587	4	35552	9							
*02	386075	X	69729	-0-	-316346	-0-	1516	1	49801	3	Y	14898	14973	0			170
							2024	4	16388	9							
03	159467	X	159467	-0-	-0-	-0-	3467	1	121760	3	Y	28492	28464	0			198
							2899	4	31341	9							
*04	121795	X	121795	-0-	-0-	-0-	2694	1	95904	3	Y	20712	20700	0			210
							414	4	22783	9							

FIVER STATE 18-27J-54-4 WELL #: 434H RRCID -> 291533 COMPL. DATE 11/30/2021 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11135 - 21489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		137326	-0-	137326	137326	91807	3	4688	4	N	37119	34335	0	2634	1	150
							40831	9									
*01	SHUT IN		171566	-0-	171566	308892	3456	1	126918	3	N	31237	31077	0	203	1	107
							6831	4	34361	9							
*02	336206	X	27314	-0-	-308892	-0-	585	1	19261	3	N	5144	5213	0			38
							1810	4	5658	9							
03	215357	X	123428	-0-	-91929	-0-	2729	1	95741	3	N	21616	21466	0			188
							1180	4	23778	9							
04	208410	X	117443	-0-	-90967	-0-	2656	1	94532	3	N	18174	18106	0			256
							264	4	19991	9							

FIVER STATE 18-27I-54-4 WELL #: 414H RRCID -> 291602 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10896 - 21259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		177889	-0-	177889	177889	3427	1	124501	3	Y	39242	36298	0	2785	1	159
							6795	4	43166	9							
*01	SHUT IN		147103	-0-	147103	324992	2810	1	103280	3	Y	31784	31621	0	213	1	109
							6051	4	34962	9							
*02	407843	X	82851	-0-	-324992	-0-	1664	1	54697	3	Y	17289	17271	0			127
							7472	4	19018	9							
03	215357	X	100118	-0-	-115239	-0-	2111	1	74120	3	Y	20299	20250	0			176
							1558	4	22329	9							
04	208410	X	102535	-0-	-105875	-0-	2139	1	76114	3	Y	21712	21582	0			306
							399	4	23883	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PETERSBURG STATE 17-28B-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 291603 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10918 - 20880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		110641	-0-	110641	110641	70799	3	3983	4	Y	32599	32617	0			78
							35859	9									
*01	SHUT IN		97796	-0-	97796	208437	1941	1	71371	3	Y	20689	20610	0			157
							1726	4	22758	9							
*02	254208	X	45771	-0-	-208437	-0-	985	1	32405	3	Y	8774	8831	0			100
							2730	4	9651	9							
03	120745	X	84991	-0-	-35754	-0-	1775	1	62266	3	Y	18194	18167	0			127
							937	4	20013	9							
04	107070	X	65391	-0-	-41679	-0-	1339	1	47677	3	Y	14041	14025	0			143
							930	4	15445	9							

HERC STATE 6-15-54-4G WELL #: 435H RRCID -> 291604 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11169 - 21511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		20533	-0-	20533	20533	384	1	13967	3	Y	4125	3815	0	293	1	17
							1644	4	4538	9							
*01	SHUT IN		230862	-0-	230862	251395	4669	1	171518	3	Y	42617	42399	0	89	1	146
							7796	4	46879	9							
02	SHUT IN		64791	-0-	64791	316186	1499	1	49289	3	Y	11700	11760	0			86
							1133	4	12870	9							
*03	450132	X	133946	-0-	-316186	-0-	3019	1	105983	3	Y	22433	22324	0			195
							268	4	24676	9							
04	131460	X	114978	-0-	-16482	-0-	2619	1	93256	3	Y	17167	17120	0			242
							219	4	18884	9							

HERC STATE 6-15-54-4H WELL #: 414H RRCID -> 291607 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10862 - 21156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN		201618	-0-	201618	201618	4252	1	156202	3	Y	35475	35294	0	60	1	121
							2141	4	39023	9							
02	SHUT IN		118778	-0-	118778	320396	2673	1	87876	3	Y	21453	21417	0			157
							4631	4	23598	9							
*03	429828	X	109432	-0-	-320396	-0-	2384	1	83581	3	Y	20300	20281	0			176
							1137	4	22330	9							
04	131460	X	119109	-0-	-12351	-0-	2583	1	91924	3	Y	21712	21582	0			306
							719	4	23883	9							

HERC STATE 6-15-54-4I WELL #: 422H RRCID -> 291608 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11127 - 21352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		27146	-0-	27146	27146	526	1	19109	3	Y	5558	5142	0	394	1	22
							1397	4	6114	9							
*01	SHUT IN		229108	-0-	229108	256254	4522	1	166096	3	Y	42298	42081	0	94	1	145
							11962	4	46528	9							
02	SHUT IN		123867	-0-	123867	380121	2771	1	91135	3	Y	21216	21205	0			156
							6623	4	23338	9							
*03	484803	X	104682	-0-	-380121	-0-	2319	1	81400	3	Y	18209	18207	0			158
							933	4	20030	9							
04	129210	X	94281	-0-	-34929	-0-	2058	1	73206	3	Y	16529	16454	0			233
							835	4	18182	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27K-54-4 WELL #: 403H RRCID -> 291668 COMPL. DATE 11/30/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10701 - 21002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		192	-0-	192	192	5	1	175	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*12	SHUT IN		151546	-0-	151546	151738	2978	1	108248	3	Y	30960	28638	0	2197	1	125
							6264	4	34056	9							
*01	SHUT IN		140574	-0-	140574	292312	2770	1	101741	3	Y	29987	29833	0	176	1	103
							3077	4	32986	9							
*02	336721	X	44409	-0-	-292312	-0-	856	1	28086	3	Y	9800	9831	0			72
							4687	4	10780	9							
03	201159	X	74072	-0-	-127087	-0-	1614	1	56627	3	Y	13312	13269	0			115
							1188	4	14643	9							
04	194670	X	50953	-0-	-143717	-0-	1108	1	39405	3	Y	9367	9350	0			132
							136	4	10304	9							

HERC STATE 6-15-54-4F WELL #: 415H RRCID -> 291750 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10974 - 21323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN		185949	-0-	185949	185949	3819	1	140297	3	Y	35223	35043	0	60	1	120
							3088	4	38745	9							
02	SHUT IN		122141	-0-	122141	308090	2776	1	91247	3	Y	21729	21690	0			159
							4216	4	23902	9							
*03	410639	X	102549	-0-	-308090	-0-	2253	1	79097	3	Y	18909	18904	0			164
							399	4	20800	9							
04	131460	X	90255	-0-	-41205	-0-	1963	1	69881	3	Y	16466	16398	0			232
							298	4	18113	9							

LINDSAY 4 WELL #: 425H RRCID -> 291828 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 4-9H-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 291830 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 11273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 4 WELL #: 416H RRCID -> 291834 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 11476 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 8-5L-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 292147 COMPL. DATE 11/28/2021 TOTAL DEPTH 10843 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		361196	-0-	361196	361196	295718 65385	3 9	93	4	Y	59441	57684	0	1789	1	218

CBR 8-5M-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 292148 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 10644 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		178731 X	178731	-0-	-0-	-0-	144697	3	34034	9	Y	30940	30739	0			201
*04		381661 X	381661	-0-	-0-	-0-	311038	3	70623	9	Y	64203	64310	0			94

CBR 8-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 292149 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 10860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		171768	-0-	171768	171768	138159	3	33609	9	Y	30554	30624	0			45

LINDSAY 9-4I-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 292151 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 11197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 9-4K-55-1 WELL #: 441H RRCID -> 292152 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11969 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 8-5K-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 292165 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		271571	-0-	271571	271571	222070 49280	3 9	221	4	Y	44800	43476	0	1341	1	164

CBR 8-5N-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 292166 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 10836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		365932	-0-	365932	365932	296914	3	69018	9	Y	62744	62817	0			92

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 8-5O-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 292167 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10649 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	261971	-0-	261971	261971	213891	3	48080	9	Y	43709	43773	0	64

HERC STATE 6-15J-54-4 WELL #: 441H RRCID -> 292307 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 11382 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	88483	-0-	88483	88483	1779	1	63321	3	Y	20072	20066	0	168
						1304	4	22079	9					

XTO ENERGY INC. 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 5H RRCID -> 291112 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10449 - 14872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24720 X	20498	-0-	-4222	-0-	18173	3	19	4	Y	2096	2085	0	37
						2306	9							
12	25544 X	22358	-0-	-3186	-0-	19521	3	223	4	Y	2376	2397	0	16
						2614	9							
01	25544 X	20834	-0-	-4710	-0-	18557	3	48	4	Y	2026	2029	0	13
						2229	9							
02	19012 X	17620	-0-	-1392	-0-	15802	3	131	4	Y	1534	1539	0	8
						1687	9							
03	22035 X	22035	-0-	-0-	-0-	19890	3	496	4	Y	1499	1497	0	10
						1649	9							
*04	23711 X	23711	-0-	-0-	-0-	21845	3	11	4	Y	1686	1678	0	18
						1855	9							

HURLEY 56-18 WELL #: 6H RRCID -> 291113 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10599 - 14980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32730 X	24693	-0-	-8037	-0-	22082	3	23	4	Y	2353	2343	0	42
						2588	9							
12	33821 X	28403	-0-	-5418	-0-	25194	3	288	4	Y	2655	2679	0	18
						2921	9							
01	33821 X	29428	-0-	-4393	-0-	26513	3	68	4	Y	2588	2589	0	17
						2847	9							
02	23943 X	23943	-0-	-0-	-0-	21726	3	180	4	Y	1852	1859	0	10
						2037	9							
03	25203 X	24413	-0-	-790	-0-	21755	3	542	4	Y	1924	1921	0	13
						2116	9							
*04	27683 X	27683	-0-	-0-	-0-	25375	3	13	4	Y	2086	2077	0	22
						2295	9							

HURLEY 56-18 WELL #: 8H RRCID -> 291117 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10683 - 15485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29400 X	21857	-0-	-7543	-0-	18958	3	20	4	Y	2617	2602	0	47
						2879	9							
12	30380 X	29828	-0-	-552	-0-	26302	3	301	4	Y	2932	2959	0	20
						3225	9							
01	30380 X	25624	-0-	-4756	-0-	22715	3	58	4	Y	2592	2595	0	17
						2851	9							
02	25732 X	22411	-0-	-3321	-0-	20039	3	166	4	Y	2005	2011	0	11
						2206	9							
03	29822 X	21929	-0-	-7893	-0-	19274	3	480	4	Y	1977	1975	0	13
						2175	9							
04	28860 X	23927	-0-	-4933	-0-	21548	3	11	4	Y	2153	2143	0	23
						2368	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 29H RRCID -> 291118 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10899 - 15701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32850	X	26614	-0-	-6236	-0-	23842	3	25	4	Y	2497	2481	0			45
							2747	9									
12	33945	X	32445	-0-	-1500	-0-	29015	3	332	4	Y	2816	2842	0			19
							3098	9									
01	33945	X	30768	-0-	-3177	-0-	28066	3	72	4	Y	2391	2395	0			15
							2630	9									
02	25592	X	25539	-0-	-53	-0-	23235	3	192	4	Y	1920	1925	0			10
							2112	9									
03	28334	X	26489	-0-	-1845	-0-	23756	3	592	4	Y	1946	1943	0			13
							2141	9									
*04	28932	X	28932	-0-	-0-	-0-	26700	3	14	4	Y	2016	2008	0			21
							2218	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 12H RRCID -> 291119 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10259 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22961	X	22961	-0-	-0-	-0-	21365	3	22	4	Y	1431	1420	0			26
							1574	9									
12	28088	X	28088	-0-	-0-	-0-	25550	3	292	4	Y	2042	2054	0			14
							2246	9									
01	20609	X	20609	-0-	-0-	-0-	19020	3	49	4	Y	1400	1405	0			9
							1540	9									
02	22176	X	13820	-0-	-8356	-0-	12574	3	104	4	Y	1038	1041	0			6
							1142	9									
03	24552	X	16788	-0-	-7764	-0-	15264	3	380	4	Y	1040	1039	0			7
							1144	9									
04	23760	X	16447	-0-	-7313	-0-	15296	3	8	4	Y	1039	1035	0			11
							1143	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 25H RRCID -> 291120 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10710 - 15187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37080	X	37009	-0-	-71	-0-	34696	3	36	4	Y	2070	2058	0			37
							2277	9									
12	42563	X	42563	-0-	-0-	-0-	39560	3	452	4	Y	2319	2340	0			16
							2551	9									
01	39432	X	34188	-0-	-5244	-0-	31865	3	82	4	Y	2037	2040	0			13
							2241	9									
02	36876	X	23958	-0-	-12918	-0-	21922	3	181	4	Y	1686	1690	0			9
							1855	9									
03	40827	X	21135	-0-	-19692	-0-	18765	3	468	4	Y	1729	1726	0			12
							1902	9									
04	39510	X	23075	-0-	-16435	-0-	21188	3	11	4	Y	1705	1699	0			18
							1876	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 30H RRCID -> 291121 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9620 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26850	X	20581	-0-	-6269	-0-	17246	3	18	4	Y	3015	3004	0			54
							3317	9									
12	27745	X	26044	-0-	-1701	-0-	21295	3	244	4	Y	4095	4121	0			28
							4505	9									
01	27745	X	26418	-0-	-1327	-0-	21871	3	56	4	Y	4083	4085	0			26
							4491	9									
02	26348	X	22696	-0-	-3652	-0-	19005	3	157	4	Y	3213	3222	0			17
							3534	9									
03	28396	X	23117	-0-	-5279	-0-	19227	3	479	4	Y	3101	3097	0			21
							3411	9									
04	25560	X	25507	-0-	-53	-0-	21914	3	11	4	Y	3256	3243	0			34
							3582	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 31H RRCID -> 291122 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 9609 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31530	X	357	-0-	-31173	-0-	1	3	356	9	Y	324	322	0			6
12	32581	X	8657	-0-	-23924	-0-	5327	3	61	4	Y	2972	2958	0			20
							3269	9									
01	32581	X	6310	-0-	-26271	-0-	4094	3	10	4	Y	2005	2012	0			13
							2206	9									
02	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	5265	3	44	4	Y	2085	2087	0			11
							2294	9									
03	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	5231	3	130	4	Y	2186	2182	0			15
							2405	9									
*04	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	6471	3	3	4	Y	2521	2509	0			27
							2773	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 7H RRCID -> 291123 COMPL. DATE 10/18/2020 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10432 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23070	X	19958	-0-	-3112	-0-	16626	3	17	4	Y	3014	3002	0			54
							3315	9									
12	23839	X	21689	-0-	-2150	-0-	18245	3	209	4	Y	2941	2975	0			20
							3235	9									
01	23839	X	21310	-0-	-2529	-0-	18556	3	48	4	Y	2460	2464	0			16
							2706	9									
02	19077	X	19077	-0-	-0-	-0-	16769	3	139	4	Y	1972	1977	0			11
							2169	9									
03	19487	X	19487	-0-	-0-	-0-	16945	3	422	4	Y	1927	1925	0			13
							2120	9									
*04	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	18170	3	9	4	Y	2141	2131	0			23
							2355	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 13H RRCID -> 291124 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10782 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14790	X	13101	-0-	-1689	-0-	10788	3	11	4	Y	2093	2080	0			37
							2302	9									
12	15283	X	14758	-0-	-525	-0-	12159	3	139	4	Y	2236	2258	0			15
							2460	9									
01	15283	X	12724	-0-	-2559	-0-	10952	3	28	4	Y	1585	1590	0			10
							1744	9									
02	14168	X	11373	-0-	-2795	-0-	9912	3	82	4	Y	1254	1257	0			7
							1379	9									
03	15531	X	12062	-0-	-3469	-0-	10538	3	263	4	Y	1146	1145	0			8
							1261	9									
04	14280	X	13292	-0-	-988	-0-	11882	3	6	4	Y	1276	1271	0			13
							1404	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 14H RRCID -> 291126 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10368 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34020	X	24587	-0-	-9433	-0-	20175	3	21	4	Y	3992	3969	0			71
							4391	9									
12	35154	X	29119	-0-	-6035	-0-	23733	3	271	4	Y	4650	4689	0			32
							5115	9									
01	34410	X	28345	-0-	-6065	-0-	24162	3	62	4	Y	3746	3754	0			24
							4121	9									
02	25215	X	25215	-0-	-0-	-0-	21724	3	180	4	Y	3010	3018	0			16
							3311	9									
03	24734	X	24734	-0-	-0-	-0-	21043	3	524	4	Y	2879	2876	0			19
							3167	9									
*04	25475	X	25475	-0-	-0-	-0-	22372	3	11	4	Y	2811	2800	0			30
							3092	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 9H RRCID -> 291130 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 10003 PERF.10543 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21870	X	8941	-0-		-12929	-0-		6585	3	7	4	Y	2135	2123	0			38
									2349	9									
12	22599	X	11986	-0-		-10613	-0-		8899	3	102	4	Y	2714	2734	0			18
									2985	9									
01	22599	X	20749	-0-		-1850	-0-		16420	3	42	4	Y	3897	3890	0			25
									4287	9									
02	18573	X	18573	-0-		-0-	-0-		14681	3	121	4	Y	3428	3434	0			19
									3771	9									
03	19687	X	19687	-0-		-0-	-0-		15081	3	376	4	Y	3845	3838	0			26
									4230	9									
*04	27395	X	27395	-0-		-0-	-0-		22423	3	11	4	Y	4510	4489	0			47
									4961	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 11H RRCID -> 291131 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 9703 PERF.10098 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14957	X	14957	-0-		-0-	-0-		14000	3	14	4	Y	857	852	0			15
									943	9									
12	18774	X	18774	-0-		-0-	-0-		17398	3	199	4	Y	1070	1078	0			7
									1177	9									
01	15192	X	15192	-0-		-0-	-0-		14093	3	36	4	Y	966	967	0			6
									1063	9									
02	20126	X	20126	-0-		-0-	-0-		18726	3	155	4	Y	1132	1132	0			6
									1245	9									
03	18786	X	8900	-0-		-9886	-0-		7833	3	195	4	Y	793	794	0			5
									872	9									
04	18180	X	9078	-0-		-9102	-0-		8175	3	4	4	Y	817	813	0			9
									899	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 27H RRCID -> 291132 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10782 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29220	X	21059	-0-		-8161	-0-		18953	3	20	4	Y	1896	1886	0			34
									2086	9									
12	29853	X	24189	-0-		-5664	-0-		21589	3	247	4	Y	2139	2158	0			15
									2353	9									
01	28396	X	23027	-0-		-5369	-0-		20962	3	54	4	Y	1828	1831	0			12
									2011	9									
02	19488	X	18841	-0-		-647	-0-		17031	3	141	4	Y	1517	1521	0			8
									1669	9									
03	21576	X	19449	-0-		-2127	-0-		17513	3	436	4	Y	1364	1363	0			9
									1500	9									
*04	21241	X	21241	-0-		-0-	-0-		19569	3	10	4	Y	1511	1504	0			16
									1662	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 3H RRCID -> 291140 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10366 - 14933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20910	X	15805	-0-		-5105	-0-		14310	3	15	4	Y	1345	1338	0			24
									1480	9									
12	21607	X	18158	-0-		-3449	-0-		16214	3	185	4	Y	1599	1612	0			11
									1759	9									
01	21607	X	17752	-0-		-3855	-0-		16229	3	42	4	Y	1346	1348	0			9
									1481	9									
02	15746	X	15746	-0-		-0-	-0-		14369	3	119	4	Y	1144	1147	0			6
									1258	9									
03	17378	X	17378	-0-		-0-	-0-		15786	3	393	4	Y	1090	1089	0			7
									1199	9									
*04	18133	X	18133	-0-		-0-	-0-		16879	3	9	4	Y	1132	1127	0			12
									1245	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 21H RRCID -> 291141 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10791 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	16940	3	17	4	Y	1377	1369	0			25
							1515	9									
12	26908	X	22949	-0-	-3959	-0-	20736	3	237	4	Y	1796	1809	0			12
							1976	9									
01	23746	X	20249	-0-	-3497	-0-	18585	3	48	4	Y	1469	1472	0			9
							1616	9									
02	18872	X	17918	-0-	-954	-0-	16363	3	135	4	Y	1291	1293	0			7
							1420	9									
03	20894	X	18849	-0-	-2045	-0-	17010	3	424	4	Y	1286	1284	0			9
							1415	9									
*04	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	19017	3	10	4	Y	1253	1249	0			13
							1378	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 23H RRCID -> 291148 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10699 - 15203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37079	X	37079	-0-	-0-	-0-	35254	3	36	4	Y	1626	1617	0			29
							1789	9									
12	43162	X	43162	-0-	-0-	-0-	40619	3	464	4	Y	1890	1906	0			13
							2079	9									
01	34410	X	25697	-0-	-8713	-0-	23769	3	61	4	Y	1697	1699	0			11
							1867	9									
02	37072	X	21270	-0-	-15802	-0-	19635	3	162	4	Y	1339	1343	0			7
							1473	9									
03	41044	X	22449	-0-	-18595	-0-	20646	3	514	4	Y	1172	1171	0			8
							1289	9									
04	37080	X	25493	-0-	-11587	-0-	24176	3	12	4	Y	1186	1182	0			12
							1305	9									

KATE 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 291156 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11325 - 22072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55050	X	54730	-0-	-320	-0-	48300	3	6430	9	Y	5845	5872	0			119
12	56885	X	53597	-0-	-3288	-0-	47565	3	49	4	Y	5439	5470	0			88
							5983	9									
01	55924	X	53034	-0-	-2890	-0-	47073	3	21	4	Y	5400	5373	0			115
							5940	9									
02	51072	X	45589	-0-	-5483	-0-	40553	3	11	4	Y	4568	4598	0			85
							5025	9									
03	56544	X	51022	-0-	-5522	-0-	45402	3	178	4	Y	4947	4910	0			122
							5442	9									
04	54720	X	42783	-0-	-11937	-0-	37497	3	360	4	Y	4478	4468	0			132
							4926	9									

KATE 33-40 WELL #: 11H RRCID -> 291157 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10950 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75810	X	72749	-0-	-3061	-0-	61445	3	1	4	Y	10275	10327	0			209
							11303	9									
12	77655	X	70495	-0-	-7160	-0-	59477	3	89	4	Y	9935	9983	0			161
							10929	9									
01	76446	X	68870	-0-	-7576	-0-	58040	3	38	4	Y	9811	9763	0			209
							10792	9									
02	67900	X	59304	-0-	-8596	-0-	50198	3	20	4	Y	8260	8316	0			153
							9086	9									
03	75175	X	65548	-0-	-9627	-0-	55457	3	320	4	Y	8883	8816	0			220
							9771	9									
04	72750	X	54649	-0-	-18101	-0-	45241	3	641	4	Y	7970	7955	0			235
							8767	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATE 33-40 WELL #: 12H RRCID -> 291161 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 10544 PERF.11041 - 21651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97290	X	54633	-0-	-42657	-0-	39541	3	1	4	Y	13719	13782	0			279
							15091	9									
12	99215	X	53137	-0-	-46078	-0-	37834	3	123	4	Y	13800	13855	0			224
							15180	9									
01	98022	X	51284	-0-	-46738	-0-	36643	3	51	4	Y	13264	13205	0			283
							14590	9									
02	65856	X	40832	-0-	-25024	-0-	28616	3	27	4	Y	11081	11159	0			205
							12189	9									
03	71114	X	44749	-0-	-26365	-0-	30865	3	440	4	Y	12222	12125	0			302
							13444	9									
04	54630	X	38394	-0-	-16236	-0-	25326	3	890	4	Y	11071	11047	0			326
							12178	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 291162 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF.10500 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35130	X	13687	-0-	-21443	-0-	12015	3	12	4	Y	1509	1499	0			126
							1660	9									
12	36301	X	15459	-0-	-20842	-0-	13454	3	154	4	Y	1683	1699	0			110
							1851	9									
01	25048	X	13969	-0-	-11079	-0-	12400	3	32	4	Y	1397	1399	0			108
							1537	9									
02	15820	X	12056	-0-	-3764	-0-	10670	3	88	4	Y	1180	1183	0			105
							1298	9									
03	15469	X	4340	-0-	-11129	-0-	3832	3	95	4	Y	375	379	0			101
							413	9									
04	14970	X	10626	-0-	-4344	-0-	9418	3	5	4	Y	1094	1085	0			110
							1203	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 4H RRCID -> 291163 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10418 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21696	X	21696	-0-	-0-	-0-	19891	3	20	4	Y	1623	1614	0			29
							1785	9									
12	25212	X	25212	-0-	-0-	-0-	22920	3	262	4	Y	1845	1861	0			13
							2030	9									
01	25203	X	23621	-0-	-1582	-0-	21886	3	56	4	Y	1526	1529	0			10
							1679	9									
02	21532	X	19474	-0-	-2058	-0-	18020	3	149	4	Y	1186	1190	0			6
							1305	9									
03	23839	X	21066	-0-	-2773	-0-	19162	3	477	4	Y	1297	1294	0			9
							1427	9									
*04	23451	X	23451	-0-	-0-	-0-	21912	3	11	4	Y	1389	1383	0			15
							1528	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 2H RRCID -> 291164 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10553 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22546	X	22546	-0-	-0-	-0-	21049	3	22	4	Y	1341	1335	0			24
							1475	9									
12	34658	X	26642	-0-	-8016	-0-	24675	3	282	4	Y	1532	1546	0			10
							1685	9									
01	31124	X	25222	-0-	-5902	-0-	23615	3	60	4	Y	1406	1407	0			9
							1547	9									
02	21815	X	21815	-0-	-0-	-0-	20323	3	168	4	Y	1204	1206	0			7
							1324	9									
03	23653	X	23447	-0-	-206	-0-	21630	3	539	4	Y	1162	1161	0			8
							1278	9									
*04	23003	X	23003	-0-	-0-	-0-	21677	3	11	4	Y	1195	1190	0			13
							1315	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATE 33-40 WELL #: 13H RRCID -> 291165 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11679 - 21600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35985	X	35985	-0-	-0-	-0-	29630	3	6355	9	Y	5777	5787	0			117
12	43989	X	35273	-0-	-8716	-0-	29009	3	50	4	Y	5649	5674	0			92
							6214	9									
01	39680	X	31977	-0-	-7703	-0-	27697	3	15	4	Y	3877	3886	0			83
							4265	9									
02	33600	X	29545	-0-	-4055	-0-	24060	3	12	4	Y	4975	4966	0			92
							5473	9									
03	37200	X	32793	-0-	-4407	-0-	26730	3	192	4	Y	5337	5297	0			132
							5871	9									
04	36000	X	28096	-0-	-7904	-0-	22393	3	389	4	Y	4831	4821	0			142
							5314	9									

KATE 33-40 WELL #: 2H RRCID -> 291191 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11304 - 21471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46080	X	44325	-0-	-1755	-0-	38620	3	5705	9	Y	5186	5210	0			105
12	46283	X	43476	-0-	-2807	-0-	37865	3	45	4	Y	5060	5083	0			82
							5566	9									
01	46283	X	42698	-0-	-3585	-0-	37145	3	19	4	Y	5031	5006	0			107
							5534	9									
02	41384	X	36798	-0-	-4586	-0-	32127	3	10	4	Y	4237	4266	0			78
							4661	9									
03	45818	X	41431	-0-	-4387	-0-	36174	3	166	4	Y	4628	4592	0			114
							5091	9									
04	44340	X	34553	-0-	-9787	-0-	29634	3	335	4	Y	4167	4158	0			123
							4584	9									

KATE 33-40 WELL #: 21H RRCID -> 291192 COMPL. DATE 08/31/2020 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10946 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81387	X	81387	-0-	-0-	-0-	71996	3	1	4	Y	8536	8547	0			174
							9390	9									
12	80673	X	80673	-0-	-0-	-0-	71297	3	75	4	Y	8455	8492	0			137
							9301	9									
01	77179	X	77179	-0-	-0-	-0-	67973	3	32	4	Y	8340	8299	0			178
							9174	9									
02	68703	X	68703	-0-	-0-	-0-	60905	3	17	4	Y	7074	7121	0			131
							7781	9									
03	76412	X	76412	-0-	-0-	-0-	67833	3	272	4	Y	7552	7496	0			187
							8307	9									
04	71790	X	63646	-0-	-8144	-0-	55607	3	548	4	Y	6810	6796	0			201
							7491	9									

KATE 33-40 WELL #: 22H RRCID -> 291193 COMPL. DATE 07/09/2020 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11795 - 22475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66930	X	65891	-0-	-1039	-0-	60292	3	5599	9	Y	5090	5114	0			103
12	66929	X	65242	-0-	-1687	-0-	59720	3	44	4	Y	4980	5002	0			81
							5478	9									
01	65472	X	61482	-0-	-3990	-0-	56172	3	19	4	Y	4810	4789	0			102
							5291	9									
02	61488	X	53732	-0-	-7756	-0-	49275	3	10	4	Y	4043	4070	0			75
							4447	9									
03	68076	X	60802	-0-	-7274	-0-	55887	3	156	4	Y	4326	4294	0			107
							4759	9									
04	65880	X	51261	-0-	-14619	-0-	46667	3	313	4	Y	3892	3884	0			115
							4281	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATE 33-40 WELL #: 23H RRCID -> 291194 COMPL. DATE 07/11/2020 TOTAL DEPTH 10790 PERF.12332 - 22192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69155	X	69155	-0-	-0-	-0-	60629	3	1	4	Y	7750	7786	0			158
							8525	9									
12	69130	X	68161	-0-	-969	-0-	59748	3	68	4	Y	7586	7621	0			123
							8345	9									
01	69130	X	67293	-0-	-1837	-0-	58997	3	29	4	Y	7515	7478	0			160
							8267	9									
02	64540	X	59450	-0-	-5090	-0-	52370	3	15	4	Y	6423	6464	0			119
							7065	9									
03	71455	X	66590	-0-	-4865	-0-	58702	3	250	4	Y	6944	6891	0			172
							7638	9									
04	69150	X	55861	-0-	-13289	-0-	48440	3	506	4	Y	6286	6273	0			185
							6915	9									

KATE 33-40 WELL #: 31H RRCID -> 291220 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10111 - 20713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	7747	3	2806	9	Y	2551	2566	0			52
12	9827	X	9822	-0-	-5	-0-	7152	3	21	4	Y	2408	2421	0			39
							2649	9									
01	11439	X	9356	-0-	-2083	-0-	6762	3	9	4	Y	2350	2339	0			50
							2585	9									
02	10332	X	7795	-0-	-2537	-0-	5603	3	5	4	Y	1988	2001	0			37
							2187	9									
03	11439	X	8586	-0-	-2853	-0-	6160	3	77	4	Y	2135	2119	0			53
							2349	9									
04	10560	X	7217	-0-	-3343	-0-	4924	3	156	4	Y	1943	1939	0			57
							2137	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 43H RRCID -> 291958 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9364 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		53161	-0-	53161	53161	40142	3	459	4	Y	11418	11341	0			77
							12560	9									
01	126302	X	73141	-0-	-53161	-0-	58242	3	149	4	Y	13409	13400	0			86
							14750	9									
02	62639	X	62639	-0-	-0-	-0-	50854	3	420	4	Y	10332	10362	0			56
							11365	9									
03	62279	X	55780	-0-	-6499	-0-	45295	3	1129	4	Y	8505	8504	0			57
							9356	9									
04	60270	X	56146	-0-	-4124	-0-	47334	3	24	4	Y	7989	7962	0			84
							8788	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 54H RRCID -> 291959 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9688 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		59054	-0-	59054	59054	44661	3	511	4	Y	12620	12534	0			86
							13882	9									
01	146898	X	87844	-0-	-59054	-0-	70053	3	179	4	Y	16011	15995	0			102
							17612	9									
02	65953	X	65953	-0-	-0-	-0-	53186	3	440	4	Y	11206	11247	0			61
							12327	9									
03	62279	X	56468	-0-	-5811	-0-	46145	3	1150	4	Y	8339	8344	0			56
							9173	9									
04	60270	X	54632	-0-	-5638	-0-	46204	3	24	4	Y	7640	7616	0			80
							8404	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 44H RRCID -> 291960 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9812 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		54137	-0-	54137	54137	40237	3	460	4	Y	12218	12135	0			83
							13440	9									
01	142747	X	88610	-0-	-54137	-0-	68733	3	176	4	Y	17910	17879	0			114
							19701	9									
02	75684	X	75684	-0-	-0-	-0-	59659	3	493	4	Y	14120	14157	0			77
							15532	9									
03	63831	X	63831	-0-	-0-	-0-	50759	3	1265	4	Y	10734	10739	0			72
							11807	9									
04	60270	X	60005	-0-	-265	-0-	48873	3	25	4	Y	10097	10063	0			106
							11107	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 53H RRCID -> 292057 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 9832 - 14547

12	0		15348	-0-	15348	15348	11531	3	132	4	Y	3350	3327	0			23
							3685	9									
01	84212	X	68864	-0-	-15348	-0-	54089	3	138	4	Y	13306	13244	0			85
							14637	9									
02	64942	X	64942	-0-	-0-	-0-	54243	3	448	4	Y	9319	9353	0			51
							10251	9									
03	66259	X	66259	-0-	-0-	-0-	55376	3	1380	4	Y	8639	8632	0			58
							9503	9									
04	60270	X	58884	-0-	-1386	-0-	51035	3	26	4	Y	7112	7095	0			75
							7823	9									

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
OLSEN ENERGY INC. 621750
ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	3166				N	206	169	1			222
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	3166				N	177	174	1			225
01	0		71	-0-	71	B	3237	34	2	37	9	N	34	171	1		88
02	4109	N	872	-0-	-3237	B	-0-	785	2	87	9	N	79				167
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	238	2	179	9	N	163	167	1		163
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	196	174	1		185

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MORNINGSTAR PARTNERS, L.P. 586700
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

11	6150	X	5027	-0-	-1123	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6265	-0-	-90	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
01	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
02	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
03	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
*04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12690	X	11697	-0-	-993	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	12409	-0-	-704	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12634	-0-	-479	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
02	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
03	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11496	-0-	-744	-0-	11496	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
*04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

11	136952	X	136952	-0-	-0-	-0-	10259	1	126689	2	Y	4	60	1			108
							4	9									
12	176484	X	176484	-0-	-0-	-0-	11929	1	164526	2	Y	26					134
							29	9									
01	174778	X	173756	-0-	-1022	-0-	11451	1	162283	2	Y	20					154
							22	9									
02	155263	X	155263	-0-	-0-	-0-	10885	1	144268	2	Y	100	111	1			143
							110	9									
03	170934	X	133930	-0-	-37004	-0-	9489	1	124441	2	Y	-0-					143
04	165420	X	145634	-0-	-19786	-0-	145395	2	239	9	Y	217	62	1			298

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

11	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	1	4	1			2
12	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409

LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	134	1	1167	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	141	1	1171	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	157	1	1144	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1204	N	1127	-0-	-77	-0-	113	1	1013	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	127	1	1143	2	N	-0-	2	1			1
*04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	126	1	1133	2	N	3	2	1			2
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	116	1	1000	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	130	1	1269	2	Y	-0-					-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	124	1	1287	2	Y	1					1
							1	9									
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	110	1	1164	2	Y	-0-					1
03	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	96	1	986	2	Y	-0-					1
04	1380	N	71	-0-	-1309	-0-	71	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	81	1	583	2	N	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	98	1	835	2	N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	88	1	791	2	N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	69	1	636	2	N	-0-					-0-
03	806	N	650	-0-	-156	-0-	65	1	585	2	N	-0-					-0-
04	780	N	497	-0-	-283	-0-	497	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

11	420	N	260	-0-	-160	-0-	27	1	233	2	N	-0-					7
12	372	N	261	-0-	-111	-0-	28	1	233	2	N	-0-					7
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	29	1	210	2	N	-0-					7
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	20	1	181	2	N	-0-					7
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	2	N	-0-					7
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	29	1	265	2	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	26	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	28	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

11	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	38	1	393	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	33	1	353	2	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	33	1	333	2	Y	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

11	810	N	761	-0-	-49	-0-	78	1	682	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	806	N	772	-0-	-34	-0-	83	1	688	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	806	N	767	-0-	-39	-0-	93	1	673	2	N	1					2
							1	9									
02	700	N	662	-0-	-38	-0-	67	1	594	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	73	1	660	2	N	-0-	1	1			1
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	72	1	651	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

11	480	N	451	-0-	-29	-0-	46	1	405	2	N	-0-					1
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	51	1	420	2	N	-0-					1
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	55	1	402	2	N	-0-					1
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	39	1	348	2	N	-0-					1
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	44	1	392	2	N	-0-	1	1			-0-
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	41	1	374	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	174	-0-	-105	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	38	1	330	2	Y	-0-					1
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	34	1	278	2	Y	-0-					1
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	50	1	364	2	Y	-0-					1
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	32	1	285	2	Y	-0-					1
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	41	1	373	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	72	1	625	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	73	1	606	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	86	1	622	2	N	-0-					1
02	644	N	583	-0-	-61	-0-	59	1	523	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	66	1	590	2	N	-0-	1	1			-0-
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	64	1	574	2	N	2	1	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	80	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	77	1	437	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	86	1	503	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	89	1	443	2	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	89	1	412	2	Y	-0-					-0-
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	129	1	1124	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	138	1	1144	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	162	1	1175	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
02	1176	N	1170	-0-	-6	-0-	118	1	1051	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	115	1	1036	2	N	-0-	2	1			-0-
04	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	113	1	1021	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2916	N	2211	-0-	-705	-0-	228	1	1983	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	236	1	3292	2	Y	1					1
							1	9									
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	210	1	2944	2	Y	-0-					1
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	198	1	2386	2	Y	1					2
							1	9									
03	2697	X	2071	-0-	-626	-0-	178	1	1893	2	Y	-0-					2
04	2610	X	1900	-0-	-710	-0-	1900	2			Y	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	50	1	441	2	N	-0-					1
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	55	1	453	2	N	-0-					1
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	61	1	445	2	N	-0-					1
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	42	1	374	2	N	-0-					1
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	48	1	427	2	N	-0-	1	1			-0-
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	45	1	410	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	71	1	855	2	N	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	79	1	997	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	946	-0-	-139	-0-	68	1	878	2	N	-0-					-0-
02	868	N	742	-0-	-126	-0-	52	1	690	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	641	-0-	-444	-0-	48	1	593	2	N	-0-					-0-
04	930	N	798	-0-	-132	-0-	796	2	2	9	N	2	1	1			1

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1419	N	1265	-0-	-154	-0-	345	1	920	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	348	1	2900	2	Y	1					1
							1	9									
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	359	1	2987	2	Y	-0-					1
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	355	1	2546	2	Y	-0-					1
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	352	1	2335	2	Y	-0-					1
*04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2709	2	1	9	Y	1	1	1			1

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	2	N	-0-	1	1			-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	11	1	95	2	N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	13	1	92	2	N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	978	-0-	-12	-0-	100	1	878	2	N	-0-	1	1			1
12	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	109	1	902	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1023	N	995	-0-	-28	-0-	120	1	875	2	N	-0-					2
02	924	N	858	-0-	-66	-0-	86	1	771	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	97	1	874	2	N	-0-	1	1			1
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	96	1	861	2	N	2	1	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	177	1	1551	2	N	2	2	1			3
							2	9									
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	195	1	1618	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	215	1	1565	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	146	1	1305	2	N	2	2	1			4
							2	9									
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	169	1	1514	2	N	-0-	2	1			2
*04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	163	1	1473	2	N	3	2	1			3
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	2	Y	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	41	1	328	2	Y	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	41	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	Y	-0-					-0-
*04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	241	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	505	2	Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	47	1	587	2	Y	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	366	-0-	-138	-0-	26	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	281	-0-	-339	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	390	-0-	-120	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	86	1	809	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	103	1	1602	2	Y	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	110	1	1739	2	Y	1					1
							1	9									
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	105	1	1411	2	Y	-0-					1
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	90	1	1014	2	Y	-0-					1
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	55	1	612	2	N	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	54	1	883	2	N	-0-					-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	56	1	964	2	N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	54	1	699	2	N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	45	1	491	2	N	-0-					-0-
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	47	1	412	2	N	-0-					1
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	52	1	429	2	N	-0-					1
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	58	1	418	2	N	-0-					1
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	41	1	368	2	N	-0-					1
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	46	1	416	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	413	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

11	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	120	1	1050	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	130	1	1078	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	144	1	1045	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1092	N	1003	-0-	-89	-0-	101	1	901	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	114	1	1022	2	N	-0-	2	1			-0-
04	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	112	1	1009	2	N	4	2	1			2
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

11	270	N	182	-0-	-88	-0-	19	1	163	2	N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	2	N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	33	1	240	2	N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	2	N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	26	1	232	2	N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	24	1	217	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	60	1	322	2	Y	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	66	1	463	2	Y	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	63	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	74	1	552	2	Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	82	1	605	2	Y	-0-					-0-
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

11	480	N	475	-0-	-5	-0-	49	1	425	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	51	1	422	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	55	1	398	2	N	-0-					1
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	40	1	358	2	N	-0-					1
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	43	1	387	2	N	-0-	1	1			-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	44	1	397	2	N	2	1	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

11	180	N	177	-0-	-3	-0-	18	1	159	2	N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	2	N	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	79	1	572	2	N	1					1
							1	9									
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	40	1	360	2	N	-0-					1
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	405	2	N	-0-					1
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	395	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

11	1410	N	1312	-0-	-98	-0-	135	1	1176	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	150	1	1241	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	183	1	1329	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	129	1	1156	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	141	1	1264	2	N	-0-	2	1			1
04	1470	N	1258	-0-	-212	-0-	125	1	1130	2	N	3	2	1			2
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	30	1	265	2	N	-0-	1	1			-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	32	1	262	2	N	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	35	1	253	2	N	1					1
							1	9									
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	24	1	217	2	N	-0-					1
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	2	N	-0-					1
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	25	1	225	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	89	1	1500	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	102	1	1679	2	Y	-0-					2
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	105	1	1775	2	Y	-0-					2
02	1484	N	1449	-0-	-35	-0-	79	1	1369	2	Y	1					3
							1	9									
03	1767	N	1122	-0-	-645	-0-	66	1	1056	2	Y	-0-					3
04	1830	N	1247	-0-	-583	-0-	1247	2			Y	-0-	1	1			2

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	12	1	109	2	N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	14	1	123	2	N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	13	1	119	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	27	1	153	2	Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	28	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	28	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	27	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	44	1	380	2	N	-0-					1
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	47	1	386	2	N	-0-					1
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	54	1	389	2	N	-0-					1
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	35	1	312	2	N	-0-					1
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	41	1	371	2	N	-0-	1	1			-0-
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	40	1	360	2	N	2	1	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	Y	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	70	1	502	2	Y	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	84	1	718	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	73	1	681	2	Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	59	1	563	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	512	-0-	-294	-0-	51	1	461	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	604	-0-	-116	-0-	604	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

11	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

11	6180	X	5726	-0-	-454	-0-	587	1	5135	2	N	4	5	1			68
							4	9									
12	6386	X	5760	-0-	-626	-0-	619	1	5135	2	N	5	5	1			68
							6	9									
01	6386	X	5851	-0-	-535	-0-	707	1	5136	2	N	7	2	0	3	1	70
							8	9									
02	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	577	1	5156	2	N	7	5	1			72
							8	9									
03	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	675	1	6064	2	N	-0-	8	1			64
*04	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	606	1	5464	2	N	15	8	1			71
							17	9									

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					20
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					20
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					20
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	2	N	-0-					20
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					20
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-					20

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	50	1	436	2	N	-0-					1
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	54	1	447	2	N	-0-					1
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	60	1	434	2	N	-0-					1
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	42	1	375	2	N	-0-					1
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	47	1	425	2	N	-0-	1	1			-0-
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	46	1	415	2	N	2	1	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	45	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	42	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	42	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	45	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	33	1	286	2	N	-0-	1	1			-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	290	2	N	1					1
							1	9									
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	39	1	286	2	N	-0-					1
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	28	1	249	2	N	-0-					1
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	31	1	275	2	N	-0-					1
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	54	1	471	2	N	-0-					1
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	58	1	484	2	N	-0-					1
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	64	1	464	2	N	-0-					1
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	47	1	419	2	N	-0-					1
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	53	1	473	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	51	1	460	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	112	1	327	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	626	-0-	-428	-0-	66	1	560	2	Y	-0-					-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	152	1	1299	2	Y	1					1
							1	9									
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	129	1	953	2	Y	-0-					1
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	130	1	875	2	Y	-0-					1
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	941	2	1	9	Y	1	1	1			1

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	195	2	N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	2	N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	21	1	186	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	146	1	1276	2	N	-0-	1	1			2
12	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	158	1	1307	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	173	1	1260	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1316	N	1206	-0-	-110	-0-	121	1	1084	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	138	1	1241	2	N	-0-	2	1			1
04	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	133	1	1203	2	N	4	2	1			3
							4	9									

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

11	330	N	329	-0-	-1	-0-	34	1	295	2	N	-0-					1
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	36	1	301	2	N	-0-					1
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	40	1	293	2	N	-0-					1
02	308	N	209	-0-	-99	-0-	21	1	188	2	N	-0-					1
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	32	1	283	2	N	-0-					1
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	30	1	273	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

11	510	N	421	-0-	-89	-0-	43	1	378	2	N	-0-					1
12	527	N	392	-0-	-135	-0-	42	1	350	2	N	-0-					1
01	496	N	317	-0-	-179	-0-	38	1	279	2	N	-0-					1
02	392	N	246	-0-	-146	-0-	25	1	221	2	N	-0-					1
03	403	N	310	-0-	-93	-0-	31	1	279	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	33	1	294	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

11	150	N	137	-0-	-13	-0-	14	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	18	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	11	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	14	1	126	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

11	390	N	386	-0-	-4	-0-	40	1	346	2	N	-0-					1
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	43	1	356	2	N	-0-					1
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	47	1	344	2	N	-0-					1
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	33	1	291	2	N	-0-					1
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	39	1	354	2	N	-0-	1	1			-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	36	1	321	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	33	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	124	-0-	-93	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	41	-0-	-169	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	177	1	1548	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	196	1	1627	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	155	1	1124	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1316	N	1010	-0-	-306	-0-	101	1	907	2	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1457	N	1161	-0-	-296	-0-	116	1	1045	2	N	-0-	2	1			1
04	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	112	1	1008	2	N	3	2	1			2
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	53	1	467	2	N	-0-					1
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	58	1	477	2	N	-0-					1
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	65	1	470	2	N	-0-					1
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	45	1	399	2	N	-0-					1
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	50	1	449	2	N	-0-	1	1			-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	49	1	442	2	N	2	1	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	52	1	451	2	Y	-0-					1
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	58	1	477	2	Y	-0-					1
01	589	N	545	-0-	-44	-0-	66	1	479	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		461	-0-	461	461	46	1	415	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		519	-0-	519	980	52	1	467	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		501	-0-	501	1481	50	1	449	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	430	-0-	-530	-0-	44	1	385	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	83	1	687	2	N	-0-					1
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	134	1	973	2	N	-0-					1
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	125	1	1116	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	122	1	1098	2	N	-0-	1	1			1
*04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	118	1	1060	2	N	2	1	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	144	1	1261	2	N	-0-	1	1			2
12	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	156	1	1294	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	173	1	1260	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1316	N	1203	-0-	-113	-0-	121	1	1081	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	137	1	1231	2	N	-0-	2	1			1
04	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	136	1	1226	2	N	3	2	1			2
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	96	1	755	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	101	1	1163	2	Y	1					1
							1	9									
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	92	1	1106	2	Y	-0-					1
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	62	1	644	2	Y	-0-					1
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	23	1	255	2	Y	-0-					1
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	3	1	389	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	122	1	1067	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	132	1	1092	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	148	1	1076	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
02	1120	N	1014	-0-	-106	-0-	102	1	911	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	115	1	1034	2	N	-0-	2	1			-0-
04	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	113	1	1016	2	N	4	2	1			2
							4	9									

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	244	1	606	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	293	1	1364	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	269	1	1356	2	Y	1					1
							1	9									
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	238	1	1229	2	Y	-0-					1
03	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	239	1	1249	2	Y	-0-					1
04	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	1450	2	1	9	Y	1	1	1			1

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	61	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	60	1	436	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	56	1	453	2	Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	49	1	338	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	57	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	16	1	144	2	N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	18	1	161	2	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	21	1	181	2	N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	22	1	185	2	N	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	23	1	168	2	N	-0-					-0-
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	15	1	130	2	N	-0-					-0-
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	17	1	154	2	N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	17	1	153	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2000	-0-	-100	-0-	205	1	1794	2	N	1	2	1			3
							1	9									
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	225	1	1865	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	269	1	1952	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	195	1	1739	2	N	2	2	1			4
							2	9									
03	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	201	1	1804	2	N	-0-	3	1			1
04	2130	N	1927	-0-	-203	-0-	192	1	1729	2	N	5	3	1			3
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	276	2	N	-0-	1	1			-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	283	2	N	1					1
							1	9									
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	39	1	280	2	N	-0-					1
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	N	-0-					1
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	2	N	-0-					1
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	295	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	2	N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	2	N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	2	N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	21	1	184	2	N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	20	1	177	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4181	-0-	-169	-0-	429	1	3749	2	N	3	4	1			7
							3	9									
12	4464	X	4310	-0-	-154	-0-	463	1	3843	2	N	4	4	1			7
							4	9									
01	4433	X	4041	-0-	-392	-0-	488	1	3546	2	N	6	2	0	2	1	9
							7	9									
02	3948	X	3747	-0-	-201	-0-	377	1	3366	2	N	4	4	1			9
							4	9									
03	4371	X	4036	-0-	-335	-0-	405	1	3631	2	N	-0-	6	1			3
04	4170	X	3980	-0-	-190	-0-	396	1	3574	2	N	9	6	1			6
							10	9									

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	45	1	397	2	N	-0-					1
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	49	1	407	2	N	-0-					1
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	55	1	401	2	N	-0-					1
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	38	1	341	2	N	-0-					1
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	43	1	383	2	N	-0-	1	1			-0-
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	40	1	364	2	N	2	1	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	34	1	298	2	N	-0-					1
12	403	N	337	-0-	-66	-0-	36	1	301	2	N	-0-					1
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	44	1	320	2	N	-0-					1
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	27	1	244	2	N	-0-					1
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	31	1	279	2	N	-0-					1
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	30	1	271	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					27
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					27
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					27
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					27
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					27
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	34	1	295	2	N	-0-	1	1			-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	39	1	325	2	N	1					1
							1	9									
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	46	1	335	2	N	-0-					1
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	25	1	219	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	35	1	310	2	N	-0-	1	1			-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	34	1	310	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	387	-0-	-63	-0-	40	1	347	2	N	-0-					1
12	496	N	398	-0-	-98	-0-	43	1	355	2	N	-0-					1
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	54	1	391	2	N	-0-					1
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	34	1	300	2	N	-0-					1
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	39	1	352	2	N	-0-	1	1			-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	40	1	364	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	864	-0-	-96	-0-	89	1	775	2	N	-0-	1	1			1
12	961	N	879	-0-	-82	-0-	94	1	784	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	961	N	850	-0-	-111	-0-	103	1	746	2	N	1					2
							1	9									
02	812	N	742	-0-	-70	-0-	75	1	666	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	868	N	829	-0-	-39	-0-	83	1	746	2	N	-0-	1	1			1
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	80	1	724	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	923	-0-	-67	-0-	95	1	828	2	N	-0-	1	1			1
12	1023	N	926	-0-	-97	-0-	99	1	825	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1023	N	964	-0-	-59	-0-	117	1	847	2	N	-0-					2
02	868	N	863	-0-	-5	-0-	87	1	775	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	93	1	833	2	N	-0-	1	1			1
04	930	N	223	-0-	-707	-0-	22	1	200	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	119	1	1044	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	134	1	1115	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	150	1	1091	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1092	N	1009	-0-	-83	-0-	101	1	907	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	115	1	1037	2	N	-0-	2	1			1
04	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	111	1	1005	2	N	3	2	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	82	1	721	2	N	-0-					1
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	100	1	829	2	N	-0-					1
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	113	1	824	2	N	1					2
							1	9									
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	80	1	711	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	33	1	297	2	N	-0-	1	1			1
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	31	1	277	2	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	75	1	656	2	N	-0-	1	1			7
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	83	1	689	2	N	1	1	1			7
							1	9									
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	94	1	680	2	N	1					8
							1	9									
02	672	N	646	-0-	-26	-0-	64	1	574	2	N	7	9	1			6
							8	9									
03	775	N	752	-0-	-23	-0-	75	1	677	2	N	-0-	1	1			5
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	70	1	633	2	N	14					19
							15	9									

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	121	1	1059	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	130	1	1078	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	143	1	1039	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
02	1092	N	997	-0-	-95	-0-	100	1	896	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	113	1	1015	2	N	-0-	2	1			-0-
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	111	1	998	2	N	4	2	1			2
							4	9									

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	5918	-0-	-6622	-0-	408	1	5510	2	Y	-0-	4	1			55
12	13826	X	12570	-0-	-1256	-0-	852	1	11718	2	Y	-0-					55
01	13981	X	9764	-0-	-4217	-0-	646	1	9117	2	Y	1					56
							1	9									
02	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	561	1	8097	2	Y	1					57
							1	9									
03	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	565	1	6807	2	Y	-0-					57
*04	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8343	2	4	9	Y	4	3	1			58

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	149	1	1306	2	N	-0-	1	1			2
12	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	158	1	1310	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	170	1	1237	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1372	N	1201	-0-	-171	-0-	121	1	1079	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	130	1	1166	2	N	-0-	2	1			1
04	1350	N	1211	-0-	-139	-0-	121	1	1087	2	N	3	2	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	2	N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	2	N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	11	1	94	2	N	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	124	1	1731	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	131	1	2498	2	Y	1					1
							1	9									
01	2635	N	2574	-0-	-61	-0-	124	1	2450	2	Y	-0-					1
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	127	1	2188	2	Y	-0-					1
03	2511	N	2285	-0-	-226	-0-	136	1	2149	2	Y	-0-					1
04	2430	N	2313	-0-	-117	-0-	2312	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	898	-0-	-62	-0-	92	1	806	2	N	-0-	1	1			1
12	961	N	953	-0-	-8	-0-	102	1	849	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	119	1	866	2	N	-0-					2
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	90	1	802	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	961	N	914	-0-	-47	-0-	92	1	822	2	N	-0-	1	1			1
04	960	N	893	-0-	-67	-0-	89	1	803	2	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	20	1	163	2	N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	21	1	155	2	N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	15	1	137	2	N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	18	1	159	2	N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	17	1	155	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	98	1	882	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	121	1	1217	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	110	1	1222	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1188	-0-	1188	1188	96	1	1091	2	Y	1					1
							1	9									
03	DLQ G-10		1188	-0-	1188	2376	100	1	1088	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1161	-0-	1161	3537	1161	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	58	1	508	2	N	-0-					1
12	248	N	82	-0-	-166	-0-	9	1	73	2	N	-0-					1
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	89	1	650	2	N	-0-					1
02	532	N	220	-0-	-312	-0-	22	1	197	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	57	1	513	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	60	1	539	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

11	720	N	567	-0-	-153	-0-	58	1	507	2	N	2	1	1			89
							2	9									
12	682	N	590	-0-	-92	-0-	63	1	526	2	N	1	1	1			89
							1	9									
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	87	1	630	2	N	14					103
							15	9									
02	532	N	474	-0-	-58	-0-	47	1	424	2	N	3	1	1			105
							3	9									
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	59	1	529	2	N	-0-	1	1			104
04	720	N	550	-0-	-170	-0-	54	1	485	2	N	10	1	1			113
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	37	1	324	2	N	-0-					1
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	300	2	N	-0-					1
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	39	1	283	2	N	-0-					1
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	28	1	249	2	N	-0-					1
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	31	1	276	2	N	-0-					1
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	30	1	269	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

11	960	N	919	-0-	-41	-0-	94	1	825	2	N	-0-	1	1			1
12	961	N	949	-0-	-12	-0-	102	1	845	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	111	1	808	2	N	-0-					2
02	868	N	794	-0-	-74	-0-	80	1	713	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	961	N	879	-0-	-82	-0-	88	1	791	2	N	-0-	1	1			1
04	900	N	854	-0-	-46	-0-	85	1	768	2	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	36	1	313	2	N	-0-					1
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	39	1	323	2	N	-0-					1
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	43	1	312	2	N	-0-					1
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	2	N	-0-					1
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	33	1	296	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	287	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

11	450	N	383	-0-	-67	-0-	39	1	344	2	N	-0-					1
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	43	1	359	2	N	-0-					1
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	50	1	366	2	N	-0-					1
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	35	1	309	2	N	-0-					1
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	40	1	357	2	N	-0-	1	1			-0-
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	38	1	345	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

11	120	N	94	-0-	-26	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	11	1	89	2	N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	2	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

11	210	N	95	-0-	-115	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	11	1	82	2	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

11	150	N	129	-0-	-21	-0-	13	1	116	2	Y	-0-					64
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					64
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	201	2	Y	26					90
							29	9									
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	Y	-0-					90
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					90
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	Y	27					117
							30	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	115	1	1005	2	N	1	1	1			4
							1	9									
12	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	124	1	1025	2	N	1	1	1			4
							1	9									
01	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	140	1	1018	2	N	1	1	1			4
							1	9									
*02	1036	N	979	-0-	-57	-0-	96	1	861	2	N	20	3	1			21
							22	9									
03	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	106	1	952	2	N	-0-	2	1			19
04	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	100	1	901	2	N	3	2	1			20
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	73	1	605	2	Y	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	90	1	848	2	Y	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	86	1	839	2	Y	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	76	1	760	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	794	-0-	-105	-0-	84	1	710	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	842	2	1	9	Y	1					1

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					46
12	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					46
01	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-					46
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					46
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					46
04	480	N	117	-0-	-363	-0-	12	1	104	2	N	1	1	1			46
							1	9									

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	91	1	811	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	112	1	1113	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	107	1	1096	2	Y	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	93	1	979	2	Y	1					1
							1	9									
03	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	111	1	987	2	Y	-0-					1
04	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	1065	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	944	-0-	-46	-0-	97	1	847	2	N	-0-	1	1			1
12	992	N	976	-0-	-16	-0-	105	1	869	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	992	N	959	-0-	-33	-0-	116	1	843	2	N	-0-					2
02	868	N	816	-0-	-52	-0-	82	1	733	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	961	N	921	-0-	-40	-0-	92	1	829	2	N	-0-	1	1			1
04	930	N	896	-0-	-34	-0-	89	1	806	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	210	-0-	-100	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	14	1	120	2	N	-0-					7
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	N	-0-					7
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	16	1	117	2	N	-0-					7
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-					7
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-					7
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-					7

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	432	-0-	-108	-0-	44	1	388	2	N	-0-					7
12	558	N	438	-0-	-120	-0-	47	1	391	2	N	-0-					7
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	58	1	420	2	N	-0-					7
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	40	1	358	2	N	-0-					7
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	52	1	468	2	N	-0-					7
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	47	1	428	2	N	-0-					7

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	23	1	198	2	N	-0-					-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	25	1	204	2	N	-0-					-0-
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	28	1	200	2	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	2	N	-0-					-0-
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	2	N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	2	N	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	14	1	124	2	N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	13	1	119	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	108	1	941	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	118	1	982	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	134	1	977	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	980	N	886	-0-	-94	-0-	89	1	796	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	102	1	913	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1080	N	984	-0-	-96	-0-	98	1	883	2	N	3	2	1			2
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

11	690	N	657	-0-	-33	-0-	67	1	589	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	74	1	610	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	80	1	580	2	N	-0-					1
02	616	N	562	-0-	-54	-0-	56	1	505	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	64	1	573	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	64	1	574	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

11	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	96	1	836	2	Y	-0-	1	1			1
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	100	1	833	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	111	1	804	2	Y	-0-					2
02	868	N	779	-0-	-89	-0-	78	1	700	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	87	1	777	2	Y	-0-	1	1			1
04	900	N	855	-0-	-45	-0-	85	1	769	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	-0-					27
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-					27
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	2	N	-0-					27
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-					27
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-					27
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

11	240	N	231	-0-	-9	-0-	24	1	207	2	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	2	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	2	N	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	20	1	175	2	N	1					1
							1	9									
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	22	1	199	2	N	-0-					1
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	22	1	195	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	15	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

11	480	N	264	-0-	-216	-0-	27	1	237	2	N	-0-					1
12	496	N	27	-0-	-469	-0-	3	1	24	2	N	-0-					1
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	89	1	649	2	N	-0-					1
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	46	1	410	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	48	1	434	2	N	-0-	1	1			-0-
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	46	1	412	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

11	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	122	1	1066	2	N	1	1	1			139
							1	9									
12	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	131	1	1085	2	N	1	1	1			139
							1	9									
01	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	145	1	1051	2	N	2	1	0	1	1	139
							2	9									
02	1120	N	983	-0-	-137	-0-	99	1	883	2	N	1	1	1			139
							1	9									
03	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	106	1	949	2	N	-0-	2	1			137
*04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	161	1	1453	2	N	99	168	1			68
							109	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	110	1 9	959	2	N	1	1	1			2
12	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	119	1 9	985	2	N	1	1	1			2
01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	132	1	960	2	N	-0-					2
02	1008	N	891	-0-	-117	-0-	90	1 9	800	2	N	1	1	1			2
03	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	102	1	919	2	N	-0-	1	1			1
04	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	100	1 3 9	899	2	N	3	2	1			2

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	900	-0-	-30	-0-	92	1	808	2	N	-0-	1	1			1
12	930	N	920	-0-	-10	-0-	99	1 9	820	2	N	1	1	1			1
01	961	N	891	-0-	-70	-0-	108	1 9	782	2	N	1					2
02	840	N	789	-0-	-51	-0-	79	1 9	709	2	N	1	1	1			2
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	94	1	844	2	N	-0-	1	1			1
04	870	N	826	-0-	-44	-0-	82	1 9	743	2	N	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	2	N	-0-					7
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-					7
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	N	-0-					7
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	8	1	68	2	N	-0-					7
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	2	N	-0-					7
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	2	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	42	1	365	2	N	-0-					1
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	45	1	370	2	N	-0-					1
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	49	1	358	2	N	-0-					1
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	34	1	307	2	N	-0-					1
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	40	1	355	2	N	-0-					1
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	39	1 9	348	2	N	1	1	1			1

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	751	-0-	-29	-0-	77	1	673	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	806	N	775	-0-	-31	-0-	83	1	691	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	806	N	714	-0-	-92	-0-	86	1	627	2	N	1					2
							1	9									
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	78	1	697	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	775	N	732	-0-	-43	-0-	73	1	659	2	N	-0-	1	1			1
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	70	1	634	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

11	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1121	2	1	9	N	1	1	1			2
12	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1164	2	1	9	N	1	1	1			2
01	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1139	2	1	9	N	1	1	1			2
02	1036	N	955	-0-	-81	-0-	954	2	1	9	N	1	1	1			2
03	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	2			N	-0-	2	1			-0-
04	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	108	1	977	2	N	4	2	1			2
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	50	1	441	2	N	-0-	1	1			27
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	53	1	444	2	N	-0-					27
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	61	1	440	2	N	1					28
							1	9									
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	42	1	378	2	N	-0-					28
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	396	2	N	-0-	1	1			27
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	366	2	N	1	1	1			27
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

11	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
04	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	68	1	596	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	744	N	742	-0-	-2	-0-	80	1	661	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	744	N	735	-0-	-9	-0-	89	1	646	2	N	-0-					1
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	59	1	524	2	N	-0-					1
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	69	1	615	2	N	-0-	1	1			-0-
04	720	N	640	-0-	-80	-0-	64	1	574	2	N	2					2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	157	1	1377	2	N	1	1	1			3
							1	9									
12	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	168	1	1393	2	N	-0-	1	1			2
01	1674	N	1196	-0-	-478	-0-	144	1	1049	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1428	N	887	-0-	-541	-0-	89	1	797	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1550	N	1029	-0-	-521	-0-	103	1	926	2	N	-0-	2	1			1
*04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	136	1	1230	2	N	3	2	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	166	1	1451	2	N	1	1	1			3
							1	9									
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	178	1	1475	2	N	1	1	1			3
							1	9									
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	197	1	1431	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	136	1	1219	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	157	1	1409	2	N	-0-	2	1			1
*04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	153	1	1377	2	N	3	2	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	34	1	297	2	N	-0-					1
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	37	1	308	2	N	-0-					1
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	43	1	316	2	N	-0-					1
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	28	1	250	2	N	-0-					1
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	31	1	276	2	N	-0-					1
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	30	1	267	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	35	1	308	2	N	-0-					1
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	39	1	324	2	N	-0-					1
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	48	1	345	2	N	-0-					1
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	29	1	258	2	N	-0-					1
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	32	1	286	2	N	-0-	1	1			-0-
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	33	1	297	2	N	2	1	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	751	-0-		-59	-0-	77	1	673	2	N	1	1	1			1
								1	9									
12	806	N	772	-0-		-34	-0-	83	1	688	2	N	1	1	1			1
								1	9									
01	806	N	761	-0-		-45	-0-	92	1	668	2	N	1					2
								1	9									
02	700	N	657	-0-		-43	-0-	66	1	590	2	N	1	1	1			2
								1	9									
03	775	N	746	-0-		-29	-0-	75	1	671	2	N	-0-	1	1			1
04	750	N	734	-0-		-16	-0-	73	1	660	2	N	1	1	1			1
								1	9									

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2317	-0-		-53	-0-	238	1	2079	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2449	N	2371	-0-		-78	-0-	254	1	2104	2	Y	12					142
								13	9									
01	2418	N	2329	-0-		-89	-0-	282	1	2046	2	Y	1					143
								1	9									
02	2156	N	1944	-0-		-212	-0-	195	1	1743	2	Y	5					148
								6	9									
03	2356	N	2257	-0-		-99	-0-	226	1	2031	2	Y	-0-					148
*04	2393	N	2393	-0-		-0-	-0-	222	1	2135	2	Y	33	1	1			180
								36	9									

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	377	N	377	-0-		-0-	-0-	39	1	338	2	N	-0-					1
12	379	N	379	-0-		-0-	-0-	41	1	338	2	N	-0-					1
01	375	N	375	-0-		-0-	-0-	45	1	330	2	N	-0-					1
02	336	N	310	-0-		-26	-0-	31	1	279	2	N	-0-					1
03	1101	N	1101	-0-		-0-	-0-	110	1	991	2	N	-0-	1	1			-0-
04	360	N	337	-0-		-23	-0-	33	1	302	2	N	2	1	1			1
								2	9									

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	N	105	-0-		-0-	-0-	50	1	55	2	Y	-0-					75
12	397	N	397	-0-		-0-	-0-	52	1	345	2	Y	-0-					75
01	372	N	358	-0-		-14	-0-	46	1	312	2	Y	-0-					75
02	381	N	381	-0-		-0-	-0-	56	1	325	2	Y	-0-					75
03	403	N	370	-0-		-33	-0-	58	1	312	2	Y	-0-					75
*04	368	N	368	-0-		-0-	-0-	368	2			Y	-0-					75

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	36	1	314	2	Y	-0-					1
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	45	1	369	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	357	2	Y	1					1
							1	9									
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	35	1	311	2	Y	-0-					1
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	38	1	345	2	Y	-0-					1
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	333	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

11	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	116	1	1015	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	125	1	1041	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	146	1	1063	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1064	N	922	-0-	-142	-0-	93	1	828	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	102	1	912	2	N	-0-	2	1			-0-
04	1170	N	1007	-0-	-163	-0-	100	1	903	2	N	4	2	1			2
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	47	1	440	2	Y	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	54	1	585	2	Y	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	49	1	549	2	Y	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	37	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	367	-0-	-253	-0-	31	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	414	-0-	-156	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

11	780	N	718	-0-	-62	-0-	74	1	643	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	775	N	736	-0-	-39	-0-	79	1	656	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	87	1	633	2	N	-0-					1
02	672	N	609	-0-	-63	-0-	61	1	546	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	744	N	677	-0-	-67	-0-	68	1	609	2	N	-0-	1	1			1
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	65	1	585	2	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	29	1	254	2	N	-0-			1	1	-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	32	1	262	2	N	-0-					-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	35	1	252	2	N	1					1
							1	9									
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	25	1	224	2	N	-0-					1
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	27	1	239	2	N	-0-					1
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	26	1	232	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	46	1	398	2	N	-0-					1
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	49	1	405	2	N	-0-					1
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	56	1	404	2	N	-0-					1
02	420	N	376	-0-	-44	-0-	38	1	338	2	N	-0-					1
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	43	1	382	2	N	-0-	1	1			-0-
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	42	1	376	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	381	2	N	-0-					1
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392	2	N	-0-					1
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	53	1	384	2	N	-0-					1
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	37	1	335	2	N	-0-					1
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	42	1	378	2	N	-0-	1	1			-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	41	1	370	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	55	1	1098	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	59	1	1433	2	Y	-0-					-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	55	1	1346	2	Y	1					1
							1	9									
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	52	1	1117	2	Y	-0-					1
03	1457	N	947	-0-	-510	-0-	47	1	900	2	Y	-0-					1
04	1350	N	1111	-0-	-239	-0-	1110	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	114	1	3	2	N	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	124	1	697	2	N	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	121	1	697	2	N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	122	1	602	2	N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	136	1	624	2	N	-0-					-0-
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	26	1	155	2	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	24	1	121	2	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	26	1	124	2	N	-0-					-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

11	960	N	913	-0-	-47	-0-	94	1	819	2	N	-0-	1	1			1
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	105	1	868	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	123	1	894	2	N	-0-					2
02	840	N	838	-0-	-2	-0-	84	1	753	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	91	1	820	2	N	-0-	1	1			1
04	990	N	874	-0-	-116	-0-	87	1	786	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	115	-0-	-193	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	137	-0-	-204	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

11	180	N	166	-0-	-14	-0-	17	1	149	2	N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	2	N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	22	1	162	2	N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	15	1	135	2	N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	17	1	150	2	N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	16	1	145	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	514	2	N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	2	N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	38	1	705	2	N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	37	1	590	2	N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	39	1	569	2	N	-0-					-0-
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

11	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	161	1	1407	2	N	-0-	1	1			2
12	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	174	1	1445	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	189	1	1371	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1456	N	1315	-0-	-141	-0-	132	1	1181	2	N	2	1	1			4
							2	9									
03	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	155	1	1392	2	N	-0-	2	1			2
04	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	145	1	1305	2	N	3	2	1			3
							3	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	214	1	4	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	230	1	1293	2	N	-0-					-0-
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	215	1	1240	2	N	1					1
							1	9									
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	215	1	1058	2	N	-0-					1
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	233	1	1069	2	N	-0-					1
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	N	1	1	1			1

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

11	34919	X	34919	-0-	-0-	-0-	2990	1	31928	2	N	1	16	1			6
							1	9									
12	47597	X	47597	-0-	-0-	-0-	3598	1	43991	2	N	7					13
							8	9									
01	46897	X	46897	-0-	-0-	-0-	3365	1	43525	2	N	6					19
							7	9									
02	41367	X	41367	-0-	-0-	-0-	2966	1	38393	2	N	7	2	1			24
							8	9									
03	37298	X	37298	-0-	-0-	-0-	2803	1	34495	2	N	-0-					24
*04	39916	X	39916	-0-	-0-	-0-	39899	2	17	9	N	15	15	1			24

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	61	1	537	2	N	-0-					1
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	82	1	680	2	N	-0-					1
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	103	1	748	2	N	1					2
							1	9									
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	69	1	613	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	83	1	747	2	N	-0-	1	1			1
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	53	1	474	2	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	144	1	1261	2	N	-0-	1	1			2
12	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	146	1	1215	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	160	1	1160	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1288	N	1086	-0-	-202	-0-	109	1	976	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	118	1	1061	2	N	-0-	2	1			1
04	1290	N	1049	-0-	-241	-0-	104	1	942	2	N	3	2	1			2
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2224	-0-	-146	-0-	228	1	1994	2	N	2	2	1			4
							2	9									
12	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	246	1	2042	2	N	2	2	1			4
							2	9									
01	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	264	1	1921	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
02	2072	N	1915	-0-	-157	-0-	193	1	1720	2	N	2	2	1			5
							2	9									
03	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	218	1	1953	2	N	-0-	3	1			2
04	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	210	1	1897	2	N	4	3	1			3
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3904	-0-	-146	-0-	3901	2	3	9	N	3	4	1			6
12	4154	X	4009	-0-	-145	-0-	4003	2	6	9	N	5	4	1			7
01	4123	X	3971	-0-	-152	-0-	3965	2	6	9	N	5	2	0	2	1	8
02	3696	X	3435	-0-	-261	-0-	3432	2	3	9	N	3	3	1			8
03	4092	X	3804	-0-	-288	-0-	3804	2			N	-0-	5	1			3
04	3900	X	3775	-0-	-125	-0-	376	1	3390	2	N	8	5	1			6
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	16	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	16	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	83	2	Y	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	69	1	1043	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1767	N	1366	-0-	-401	-0-	85	1	1281	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	80	1	1238	2	Y	1					1
							1	9									
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	63	1	1001	2	Y	-0-					1
03	1333	N	865	-0-	-468	-0-	54	1	811	2	Y	-0-					1
04	1290	N	1001	-0-	-289	-0-	1000	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	43	1	377	2	N	-0-					1
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	42	1	351	2	N	-0-					1
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	52	1	379	2	N	-0-					1
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	2	N	-0-					1
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	43	1	388	2	N	-0-	1	1			-0-
04	420	N	294	-0-	-126	-0-	29	1	263	2	N	2	1	1			1
							2	9									

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-					-0-
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	15	1	109	2	N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	10	1	93	2	N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	539	-0-	-61	-0-	55	1	483	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	620	N	569	-0-	-51	-0-	61	1	507	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	68	1	493	2	N	-0-					1
02	504	N	477	-0-	-27	-0-	48	1	429	2	N	-0-					1
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	53	1	479	2	N	-0-	1	1			-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	52	1	471	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	91	1	792	2	N	-0-	1	1			1
12	930	N	907	-0-	-23	-0-	97	1	808	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	930	N	843	-0-	-87	-0-	102	1	741	2	N	-0-					2
02	812	N	700	-0-	-112	-0-	70	1	629	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	899	N	850	-0-	-49	-0-	85	1	765	2	N	-0-	1	1			1
04	810	N	293	-0-	-517	-0-	29	1	263	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	2	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	32	1	281	2	N	-0-	1	1			-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	35	1	289	2	N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	33	1	243	2	N	1					1
							1	9									
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	23	1	208	2	N	-0-					1
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	27	1	241	2	N	-0-					1
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	27	1	240	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	19	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	20	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	19	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	166	1	1474	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	180	1	2031	2	Y	1					1
							1	9									
01	2201	N	2064	-0-	-137	-0-	163	1	1901	2	Y	-0-					1
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	136	1	1622	2	Y	-0-					1
03	2139	N	1545	-0-	-594	-0-	124	1	1421	2	Y	-0-					1
04	2010	N	1663	-0-	-347	-0-	1662	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	115	1	1073	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	140	1	1437	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	127	1	1347	2	Y	1					1
							1	9									
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	99	1	1104	2	Y	-0-					1
03	1550	N	1018	-0-	-532	-0-	87	1	931	2	Y	-0-					1
04	1440	N	1181	-0-	-259	-0-	1180	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	2	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	N	-0-					-0-
*04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	44	1	383	2	N	-0-					1
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392	2	N	-0-					1
01	434	N	379	-0-	-55	-0-	46	1	333	2	N	-0-					1
02	392	N	316	-0-	-76	-0-	32	1	284	2	N	-0-					1
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	48	1	432	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	45	1	408	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	180	1	1577	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	194	1	1608	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	214	1	1552	2	Y	3	1	0	1	1	4
							3	9									
02	1652	N	1555	-0-	-97	-0-	156	1	1397	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	169	1	1517	2	Y	-0-	2	1			2
04	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	162	1	1456	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

11	360	N	342	-0-	-18	-0-	35	1	307	2	N	-0-					1
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	38	1	319	2	N	-0-					1
01	372	N	316	-0-	-56	-0-	38	1	278	2	N	-0-					1
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	25	1	226	2	N	-0-					1
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	29	1	264	2	N	-0-					1
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	28	1	255	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

11	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	105	1	915	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	112	1	930	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	122	1	887	2	N	-0-					2
02	952	N	863	-0-	-89	-0-	87	1	775	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1054	N	971	-0-	-83	-0-	97	1	874	2	N	-0-	1	1			1
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	95	1	858	2	N	2	1	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	277	1	1635	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	338	1	2524	2	Y	1					1
							1	9									
01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	302	1	2334	2	Y	-0-					1
02	1792	N	1753	-0-	-39	-0-	202	1	1551	2	Y	-0-					1
03	2821	N	1521	-0-	-1300	-0-	183	1	1338	2	Y	-0-					1
04	2550	N	1750	-0-	-800	-0-	1749	2	1	9	Y	1	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	N	-0-					21
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-					21
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	N	-0-					21
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-					21
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	11	1	95	2	N	-0-					21
04	120	N	34	-0-	-86	-0-	3	1	31	2	N	-0-					21

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	271	1	2372	2	N	1	2	1			4
							1	9									
12	2945	X	2718	-0-	-227	-0-	292	1	2424	2	N	2	2	1			4
							2	9									
01	2852	X	2737	-0-	-115	-0-	331	1	2403	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
02	2464	N	2334	-0-	-130	-0-	235	1	2097	2	N	2	2	1			5
							2	9									
03	2728	N	2614	-0-	-114	-0-	262	1	2352	2	N	-0-	4	1			1
*04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	253	1	2276	2	N	165	4	1			162
							182	9									

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	29	1	252	2	N	-0-	1	1			-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	36	1	261	2	N	1					1
							1	9									
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	2	N	-0-					1
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	2	N	-0-					1
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	28	1	248	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	742	-0-	-68	-0-	76	1	665	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	806	N	762	-0-	-44	-0-	82	1	679	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	775	N	761	-0-	-14	-0-	92	1	668	2	N	1					2
							1	9									
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	65	1	578	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	72	1	645	2	N	-0-	1	1			1
04	750	N	689	-0-	-61	-0-	69	1	619	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	804	-0-	-36	-0-	82	1	722	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	90	1	1269	2	Y	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	88	1	1241	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	91	1	1126	2	Y	1					1
							1	9									
03	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	97	1	1087	2	Y	-0-					1
04	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	1124	2	1	9	Y	1	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

11	150	N	128	-0-	-22	-0-	13	1	115	2	N	-0-					4
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	N	-0-					4
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	2	N	-0-					4
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-					4
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	13	1	120	2	N	-0-					4
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	9	1	79	2	N	-0-					4

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	N	1	1	1			1
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					1
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					1
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					1
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	1	1			-0-
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	2	N	-0-					24
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	54	1	445	2	N	-0-					24
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	52	1	381	2	N	-0-					24
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	36	1	319	2	N	-0-					24
03	496	N	435	-0-	-61	-0-	44	1	391	2	N	-0-	1	1			23
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	43	1	384	2	N	2	1	1			24
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

11	2220	N	1737	-0-	-483	-0-	178	1	1558	2	N	1	2	1			15
							1	9									
12	2263	N	1737	-0-	-526	-0-	187	1	1548	2	N	2	2	1			15
							2	9									
01	2046	N	1690	-0-	-356	-0-	204	1	1484	2	N	2	1	0	1	1	15
							2	9									
02	1624	N	1433	-0-	-191	-0-	144	1	1287	2	N	2	2	1			15
							2	9									
03	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	163	1	1459	2	N	-0-	2	1			13
04	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	158	1	1428	2	N	-0-	2	1			11

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	2	N	-0-					1
12	403	N	332	-0-	-71	-0-	36	1	296	2	N	-0-					1
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	50	1	363	2	N	-0-					1
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	34	1	305	2	N	-0-					1
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	30	1	270	2	N	-0-					1
04	390	N	262	-0-	-128	-0-	26	1	236	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	114	1	515	2	Y	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	154	1	938	2	Y	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	139	1	874	2	Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	124	1	797	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	772	-0-	-251	-0-	105	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	525	-0-	-465	-0-	523	2	2	9	Y	2	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

11	90	N	84	-0-	-6	-0-	9	1	75	2	N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	2	N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	11	1	77	2	N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

11	660	N	565	-0-	-95	-0-	58	1	506	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	65	1	535	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	72	1	524	2	N	-0-					1
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	51	1	459	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	56	1	506	2	N	-0-	1	1			-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	55	1	492	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	150	1	1395	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	162	1	1784	2	Y	1					1
							1	9									
01	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	144	1	1631	2	Y	-0-					1
02	1456	N	1357	-0-	-99	-0-	108	1	1249	2	Y	-0-					1
03	1953	N	1128	-0-	-825	-0-	95	1	1033	2	Y	-0-					1
04	1710	N	1346	-0-	-364	-0-	1345	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	98	1	281	2	N	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	102	1	857	2	N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	99	1	845	2	N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	102	1	743	2	N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	92	1	648	2	N	-0-					-0-
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	73	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	77	1	454	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	82	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	65	1	338	2	Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	78	1	375	2	Y	-0-					-0-
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	51	1	1210	2	Y	-0-					-0-
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	51	1	1469	2	Y	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	41	1	1176	2	Y	1					1
							1	9									
02	1176	N	985	-0-	-191	-0-	38	1	947	2	Y	-0-					1
03	1488	N	782	-0-	-706	-0-	36	1	746	2	Y	-0-					1
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1170	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

11	240	N	237	-0-	-3	-0-	24	1	213	2	N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	27	1	220	2	N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	30	1	214	2	N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	21	1	184	2	N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	23	1	206	2	N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	22	1	201	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	220	1	1632	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2697	N	2605	-0-	-92	-0-	268	1	2336	2	Y	1					1
							1	9									
01	2821	N	2462	-0-	-359	-0-	246	1	2216	2	Y	-0-					1
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	199	1	1865	2	Y	-0-					1
03	2573	N	1862	-0-	-711	-0-	186	1	1676	2	Y	-0-					1
04	2370	N	2005	-0-	-365	-0-	2004	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	87	1	1824	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	91	1	2347	2	Y	1					1
							1	9									
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	80	1	2057	2	Y	-0-					1
02	1792	N	1694	-0-	-98	-0-	72	1	1622	2	Y	-0-					1
03	2325	N	1344	-0-	-981	-0-	61	1	1283	2	Y	-0-					1
04	2070	N	1704	-0-	-366	-0-	1703	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	137	1	1762	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	168	1	2221	2	Y	1					1
							1	9									
01	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	155	1	2097	2	Y	-0-					1
02	1764	N	1727	-0-	-37	-0-	116	1	1611	2	Y	-0-					1
03	2325	N	1367	-0-	-958	-0-	93	1	1274	2	Y	-0-					1
04	2190	N	1583	-0-	-607	-0-	1582	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	329	1	2872	2	N	2	3	1			5
							2	9									
12	3286	X	3217	-0-	-69	-0-	346	1	2868	2	N	3	3	1			5
							3	9									
01	3286	X	3229	-0-	-57	-0-	390	1	2836	2	N	3	1	0	1	1	6
							3	9									
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	309	1	2766	2	N	3	3	1			6
							3	9									
03	3286	X	2825	-0-	-461	-0-	283	1	2542	2	N	-0-	4	1			2
04	3180	X	2894	-0-	-286	-0-	288	1	2598	2	N	7	4	1			5
							8	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	33	1	291	2	N	-0-					1
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	37	1	308	2	N	-0-					1
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	41	1	296	2	N	-0-					1
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	28	1	246	2	N	-0-					1
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	34	1	306	2	N	-0-	1	1			-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	31	1	278	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	151	1	1318	2	N	-0-	1	1			2
12	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	137	1	1136	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	174	1	1264	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1232	N	1054	-0-	-178	-0-	106	1	947	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	118	1	1063	2	N	-0-	2	1			1
04	1320	N	915	-0-	-405	-0-	91	1	821	2	N	3	2	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	131	1	1142	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	149	1	1235	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	165	1	1199	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1176	N	1163	-0-	-13	-0-	117	1	1045	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	131	1	1179	2	N	-0-	2	1			1
04	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	127	1	1149	2	N	3	2	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2099	-0-	-211	-0-	215	1	1883	2	N	1	2	1			3
							1	9									
12	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	231	1	1917	2	N	3	2	1			4
							3	9									
01	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	267	1	1941	2	N	2	1	0	1	1	4
							2	9									
02	1960	N	1767	-0-	-193	-0-	178	1	1586	2	N	3	2	1			5
							3	9									
03	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	200	1	1797	2	N	-0-	3	1			2
04	2130	N	1948	-0-	-182	-0-	194	1	1748	2	N	5	3	1			4
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	60	1	964	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1348	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	54	1	1286	2	Y	1					1
							1	9									
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	54	1	1110	2	Y	-0-					1
03	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	55	1	1009	2	Y	-0-					1
04	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	1131	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	49	1	1145	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	44	1	1320	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1219	-0-	-331	-0-	39	1	1179	2	Y	1					1
							1	9									
02	1120	N	956	-0-	-164	-0-	35	1	921	2	Y	-0-					1
03	1364	N	793	-0-	-571	-0-	32	1	761	2	Y	-0-					1
04	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1166	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	2	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1011	-0-	-159	-0-	103	1	901	2	N	6	1	1			77
							7	9									
12	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	117	1	973	2	N	4	1	1			80
							4	9									
01	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	134	1	975	2	N	10					90
							11	9									
02	952	N	948	-0-	-4	-0-	93	1	833	2	N	20	1	1			109
							22	9									
03	1085	N	991	-0-	-94	-0-	99	1	892	2	N	-0-	1	1			108
04	1080	N	922	-0-	-158	-0-	92	1	829	2	N	1	1	1			108
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1832	-0-	-88	-0-	188	1	1643	2	N	1	2	1			3
							1	9									
12	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	207	1	1716	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	237	1	1723	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	264	1	2357	2	N	2	1	1			4
							2	9									
03	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	181	1	1622	2	N	-0-	2	1			2
04	1890	N	1621	-0-	-269	-0-	162	1	1456	2	N	3	2	1			3
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	2	-0-	2	2		1 1	1	2	N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					3
01	14B2	EXT	1	-0-	1	3		1 2			N	-0-					3
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3

LONGFELLOW STATE "C" WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	104	1	908	2	N	1	1	1			21
							1	9									
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	98	1	810	2	N	1	1	1			21
							1	9									
01	651	N	630	-0-	-21	-0-	76	1	553	2	N	1					22
							1	9									
02	840	N	809	-0-	-31	-0-	81	1	727	2	N	1	1	1			22
							1	9									
03	899	N	775	-0-	-124	-0-	78	1	697	2	N	-0-	1	1			21
*04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	75	1	679	2	N	1	1	1			21
							1	9									

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

11	1080	N	944	-0-	-136	-0-	97	1	846	2	N	1	22	1			24
							1	9									
12	1147	N	895	-0-	-252	-0-	96	1	798	2	N	1	14	1			11
							1	9									
01	1085	N	886	-0-	-199	-0-	107	1	778	2	N	1	3	0	3	1	6
							1	9									
02	868	N	776	-0-	-92	-0-	78	1	697	2	N	1	3	1			4
							1	9									
03	899	N	871	-0-	-28	-0-	87	1	784	2	N	-0-	4	1			-0-
04	870	N	834	-0-	-36	-0-	83	1	745	2	N	5	3	1			2
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

11	120	N	119	-0-	-1	-0-	12	1	107	2	N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	2	N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	14	1	103	2	N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	2	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

11	600	N	583	-0-	-17	-0-	60	1	522	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	86	1	709	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	744	N	684	-0-	-60	-0-	83	1	601	2	N	-0-					1
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	63	1	562	2	N	-0-					1
03	806	N	582	-0-	-224	-0-	58	1	524	2	N	-0-	1	1			-0-
04	660	N	560	-0-	-100	-0-	56	1	502	2	N	2	1	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

11	270	N	254	-0-	-16	-0-	26	1	228	2	N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	28	1	236	2	N	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	32	1	232	2	N	1					1
							1	9									
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	2	N	-0-					1
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	26	1	230	2	N	-0-					1
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	25	1	227	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	87	1	1167	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	91	1	1678	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	86	1	1603	2	Y	1					1
							1	9									
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	86	1	1397	2	Y	-0-					1
03	1767	N	1321	-0-	-446	-0-	86	1	1235	2	Y	-0-					1
04	1650	N	1431	-0-	-219	-0-	1430	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	49	1	704	2	Y	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	45	1	876	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	814	-0-	-116	-0-	39	1	775	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	593	-0-	-107	-0-	33	1	560	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	746	-0-	-184	-0-	44	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	402	-0-	-378	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

11	390	N	368	-0-	-22	-0-	38	1	330	2	N	-0-					1
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	40	1	335	2	N	-0-					1
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	44	1	322	2	N	-0-					1
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	31	1	278	2	N	-0-					1
*03	372	N	348	-0-	-24	-0-	35	1	312	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	34	1	306	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

11	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	2	N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	239	1	579	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	288	1	1327	2	Y	-0-					-0-
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	274	1	1320	2	Y	1					1
							1	9									
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	257	1	1269	2	Y	-0-					1
03	1457	N	1119	-0-	-338	-0-	190	1	929	2	Y	-0-					1
04	1410	N	1013	-0-	-397	-0-	1013	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

11	2760	N	2696	-0-	-64	-0-	277	1	2418	2	N	1	2	1			22
							1	9									
12	2821	N	2787	-0-	-34	-0-	299	1	2485	2	N	3	2	1			23
							3	9									
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	350	1	2541	2	N	3	1	0	1	1	24
							3	9									
02	2520	N	2305	-0-	-215	-0-	231	1	2061	2	N	12	2	1			34
							13	9									
03	2790	N	2642	-0-	-148	-0-	265	1	2377	2	N	-0-	4	1			30
04	2790	N	2585	-0-	-205	-0-	257	1	2321	2	N	6	4	1			32
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	88	1	797	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	110	1	1104	2	Y	-0-					21
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	104	1	1082	2	Y	-0-					21
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	93	1	995	2	Y	-0-					21
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	98	1	1014	2	Y	-0-					21
04	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	12	1	1022	2	Y	-0-					21

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	53	1	457	2	Y	-0-					1
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	60	1	534	2	Y	-0-					1
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	65	1	532	2	Y	-0-					1
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	50	1	428	2	Y	-0-					1
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	50	1	431	2	Y	-0-					1
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	40	1	563	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

11	180	N	164	-0-	-16	-0-	17	1	147	2	N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	18	1	149	2	N	-0-					-0-
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	19	1	138	2	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	-0-					-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	159	1	1392	2	Y	-0-	1	1			2
12	1643	N	1424	-0-	-219	-0-	153	1	1269	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	180	1	1304	2	Y	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1456	N	1296	-0-	-160	-0-	130	1	1165	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	151	1	1356	2	Y	-0-	2	1			1
04	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	143	1	1291	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	181	1	1954	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	184	1	2171	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	194	1	2114	2	Y	1					3
							1	9									
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	159	1	1851	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	166	1	1785	2	Y	-0-	1	1			2
*04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	92	1	1874	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	67	1	586	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	75	1	626	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	84	1	610	2	N	-0-					1
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	58	1	521	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	713	N	678	-0-	-35	-0-	68	1	610	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	67	1	604	2	N	2	1	1			1
							2	9									

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	34	1	297	2	N	-0-					1
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	36	1	300	2	N	-0-					1
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	313	2	N	-0-					1
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	303	2	N	-0-					1
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	36	1	326	2	N	-0-					1
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2150	-0-	-850	1181	248	1	1902	2	N	-0-	1	1			-0-
12	4662	X	3481	-0-	-1181	-0-	248	1	3232	2	N	1					1
							1	9									
01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	248	1	3248	2	N	-0-					1
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	305	1	3476	2	N	1					2
							1	9									
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	249	1	2584	2	N	-0-					2
*04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2800	2	1	9	N	1	1	1			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	166	1	1762	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	171	1	2709	2	Y	1					1
							1	9									
01	2821	N	2785	-0-	-36	-0-	164	1	2621	2	Y	-0-					1
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	144	1	2009	2	Y	-0-					1
03	2883	N	1877	-0-	-1006	-0-	139	1	1738	2	Y	-0-					1
04	2700	N	2183	-0-	-517	-0-	2182	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	117	1	1024	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	124	1	1029	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	136	1	988	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1064	N	1004	-0-	-60	-0-	101	1	902	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	110	1	987	2	N	-0-	2	1			-0-
*04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	106	1	953	2	N	54	2	1			52
							59	9									

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	127	1	766	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	132	1	1357	2	Y	1					1
							1	9									
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	133	1	1344	2	Y	-0-					1
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	140	1	1311	2	Y	-0-					1
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	149	1	1285	2	Y	-0-					1
*04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	20	1	1251	2	Y	19	1	1			19
							21	9									

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	28	1	4	2	Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	29	1	166	2	Y	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	26	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	26	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	153	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	127	1	913	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	941	-0-	-175	-0-	112	1	829	2	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	78	1	491	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	696	-0-	-327	-0-	102	1	594	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	111	1	1828	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2635	N	2338	-0-	-297	-0-	99	1	2238	2	Y	1					1
							1	9									
01	2635	N	2323	-0-	-312	-0-	98	1	2225	2	Y	-0-					1
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	99	1	1958	2	Y	-0-					1
03	2325	N	1770	-0-	-555	-0-	93	1	1677	2	Y	-0-					1
04	2250	N	1907	-0-	-343	-0-	1906	2	1	9	Y	1	1	1			1

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	82	1	715	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	837	N	820	-0-	-17	-0-	88	1	731	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	97	1	703	2	N	1					2
							1	9									
02	756	N	680	-0-	-76	-0-	68	1	611	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	78	1	698	2	N	-0-	1	1			1
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	76	1	685	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	318	1	3264	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	376	1	4029	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	366	1	3819	2	Y	1					3
							1	9									
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	330	1	3064	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
03	3317	X	3185	-0-	-132	-0-	317	1	2868	2	Y	-0-	1	1			3
*04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	97	1	3317	2	Y	-0-	1	1			2

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	2	N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	20	1	164	2	N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	22	1	158	2	N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	15	1	135	2	N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	17	1	156	2	N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	17	1	153	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	2	N	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	24	1	178	2	N	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	17	1	149	2	N	-0-					-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	17	1	152	2	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	20	1	181	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	77	1	677	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	215	1	1780	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	837	N	692	-0-	-145	-0-	84	1	608	2	N	-0-					1
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	72	1	642	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1488	N	827	-0-	-661	-0-	83	1	744	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	79	1	716	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

11	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	126	1	1105	2	Y	10	1	1			75
							11	9									
12	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	139	1	1153	2	Y	5	1	1			79
							6	9									
01	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	164	1	1189	2	Y	2	1	0	1	1	79
							2	9									
02	1148	N	1134	-0-	-14	-0-	114	1	1019	2	Y	1	1	1			79
							1	9									
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	135	1	1214	2	Y	-0-	2	1			77
04	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	119	1	1077	2	Y	33					110
							36	9									

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

11	2880	X	2416	-0-	-464	-0-	248	1	2166	2	N	2	2	1			4
							2	9									
12	2573	X	2504	-0-	-69	-0-	269	1	2233	2	N	2	2	1			4
							2	9									
01	2697	X	2480	-0-	-217	-0-	300	1	2178	2	N	2	1	0	1	1	4
							2	9									
02	2268	N	2221	-0-	-47	-0-	223	1	1995	2	N	3	2	1			5
							3	9									
03	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	249	1	2236	2	N	-0-	3	1			2
04	2400	N	2087	-0-	-313	-0-	208	1	1873	2	N	5	3	1			4
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	126	1	1104	2	N	14	1	1			169
							15	9									
12	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	132	1	1093	2	N	6	1	1			174
							7	9									
01	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	148	1	1077	2	N	2	1	0	1	1	174
							2	9									
02	1176	N	1058	-0-	-118	-0-	106	1	945	2	N	6	1	1			179
							7	9									
03	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	116	1	1043	2	N	-0-	2	1			177
04	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	115	1	1039	2	N	15	2	1			190
							17	9									

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	54	1	470	2	N	-0-					1
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	59	1	489	2	N	-0-					1
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	70	1	510	2	N	-0-					1
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	45	1	405	2	N	-0-					1
03	558	N	507	-0-	-51	-0-	51	1	456	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	51	1	461	2	N	44	1	1			43
							48	9									

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	22	1	192	2	N	-0-					14
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	N	-0-					14
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	N	-0-					14
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	2	N	-0-					14
03	279	N	216	-0-	-63	-0-	22	1	194	2	N	-0-					14
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	26	1	239	2	N	-0-					14

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2446	-0-	-74	-0-	251	1	2194	2	N	1	2	1			4
							1	9									
12	2573	N	2490	-0-	-83	-0-	268	1	2220	2	N	2	2	1			4
							2	9									
01	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	303	1	2205	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
02	2296	N	2092	-0-	-204	-0-	210	1	1880	2	N	2	2	1			5
							2	9									
03	2480	N	2334	-0-	-146	-0-	234	1	2100	2	N	-0-	3	1			2
04	2430	N	2310	-0-	-120	-0-	230	1	2069	2	N	10	3	1			9
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	18	1	161	2	N	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	20	1	166	2	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	2	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	17	1	149	2	N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	16	1	145	2	N	-0-					-0-
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	27					27
							30	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	972	-0-	-48	-0-	100	1	872	2	N	-0-	1	1			1
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	108	1	898	2	N	44	165	1			42
							48	9									
01	1054	N	987	-0-	-67	-0-	119	1	868	2	N	-0-					42
02	896	N	687	-0-	-209	-0-	68	1	609	2	N	9	1	1			50
							10	9									
03	1054	N	501	-0-	-553	-0-	50	1	451	2	N	-0-	1	1			49
04	960	N	937	-0-	-23	-0-	93	1	842	2	N	2	1	1			50
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	47	1	407	2	N	-0-					1
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	50	1	418	2	N	-0-					1
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	57	1	412	2	N	-0-					1
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	40	1	357	2	N	-0-					1
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	45	1	401	2	N	-0-	1	1			-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	44	1	392	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	677	-0-	-103	-0-	69	1	607	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	82	1	683	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	775	N	756	-0-	-19	-0-	91	1	664	2	N	1					2
							1	9									
02	644	N	587	-0-	-57	-0-	59	1	527	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	775	N	713	-0-	-62	-0-	71	1	642	2	N	-0-	1	1			1
04	720	N	673	-0-	-47	-0-	67	1	605	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	N	-0-					10
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-					10
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	N	-0-					10
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-					10
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	11	1	102	2	N	-0-					10
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	13	1	117	2	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3907	-0-	-173	-0-	401	1	3503	2	N	3	4	1			9
							3	9									
12	4216	X	4187	-0-	-29	-0-	450	1	3731	2	N	5	4	1			10
							6	9									
01	4216	X	3898	-0-	-318	-0-	471	1	3421	2	N	5	2	0	2	1	11
							6	9									
02	3808	X	3420	-0-	-388	-0-	343	1	3069	2	N	7	7	1			11
							8	9									
03	4216	X	3780	-0-	-436	-0-	379	1	3401	2	N	-0-	6	1			5
04	4050	X	3679	-0-	-371	-0-	366	1	3295	2	N	16	6	1			15
							18	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	415	1	2570	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	410	1	5014	2	Y	1					1
							1	9									
01	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	392	1	4831	2	Y	1					2
							1	9									
02	4620	X	4243	-0-	-377	-0-	363	1	3880	2	Y	-0-					2
03	5115	X	3469	-0-	-1646	-0-	330	1	3139	2	Y	-0-					2
04	4950	X	3592	-0-	-1358	-0-	3590	2	2	9	Y	2	2	1			2

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	123	1	1074	2	N	1	1	1			47
							1	9									
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	138	1	1141	2	N	1	1	1			47
							1	9									
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	146	1	1061	2	N	-0-					47
02	1092	N	826	-0-	-266	-0-	83	1	742	2	N	1	1	1			47
							1	9									
03	1209	N	922	-0-	-287	-0-	92	1	830	2	N	-0-	2	1			45
04	1170	N	896	-0-	-274	-0-	89	1	804	2	N	3	2	1			46
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	138	1	1203	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	149	1	1233	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	165	1	1198	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	119	1	1063	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	131	1	1179	2	N	-0-	2	1			1
04	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	128	1	1153	2	N	3	2	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1416	1	1	9	Y	1	10	1			3
12	9548	X	9451	-0-	-97	-0-	1431	1	8016	2	Y	4					7
							4	9									
01	9548	X	9176	-0-	-372	-0-	1357	1	7815	2	Y	4					11
							4	9									
02	8624	X	8415	-0-	-209	-0-	1427	1	6985	2	Y	3					14
							3	9									
03	27467	X	27467	-0-	-0-	-0-	1574	1	25893	2	Y	-0-					14
04	9150	X	8527	-0-	-623	-0-	8514	2	13	9	Y	12	11	1			15

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4129	-0-	-281	-0-	424	1	3702	2	N	3	4	1			7
							3	9									
12	4371	X	4236	-0-	-135	-0-	455	1	3777	2	N	4	4	1			7
							4	9									
01	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	533	1	3873	2	N	6	2	0	2	1	9
							7	9									
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	467	1	4170	2	N	4	4	1			9
							4	9									
03	4371	X	4199	-0-	-172	-0-	421	1	3778	2	N	-0-	6	1			3
04	4260	X	3966	-0-	-294	-0-	395	1	3561	2	N	9	6	1			6
							10	9									

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2584	-0-	-296	-0-	265	1	2318	2	N	1	2	1			4
							1	9									
12	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	292	1	2423	2	N	3	2	1			5
							3	9									
01	2976	X	2589	-0-	-387	-0-	313	1	2273	2	N	3	1	0	1	1	6
							3	9									
02	2632	X	2257	-0-	-375	-0-	227	1	2028	2	N	2	2	1			6
							2	9									
03	2883	X	2546	-0-	-337	-0-	255	1	2291	2	N	-0-	4	1			2
04	2640	X	2508	-0-	-132	-0-	250	1	2251	2	N	6	4	1			4
							7	9									

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	104	1	911	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	117	1	973	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	137	1	995	2	N	-0-					2
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	97	1	869	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	110	1	991	2	N	-0-	1	1			1
*04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	106	1	957	2	N	3	2	1			2
							3	9									

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	253	1	2216	2	N	3	2	1			6
							3	9									
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	255	1	2113	2	N	2	2	1	2	6	4
							2	9									
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	278	1	2020	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	204	1	1819	2	N	2	2	1			5
							2	9									
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	229	1	2052	2	N	-0-	3	1			2
*04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	212	1	1913	2	N	5	3	1			4
							6	9									

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1867	-0-	-203	-0-	140	1	1727	2	Y	-0-	1	1			1
12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	147	1	2571	2	Y	-0-					1
01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	140	1	2453	2	Y	-0-					1
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	127	1	1947	2	Y	-0-					1
03	2635	N	1283	-0-	-1352	-0-	89	1	1194	2	Y	-0-					1
04	2520	N	7	-0-	-2513	-0-	7	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	74	1 1 9	647	2	N	1	1	1			1
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	81	1 1 9	671	2	N	1	1	1			1
01	744	N	697	-0-	-47	-0-	84	1 1 9	612	2	N	1					2
02	672	N	606	-0-	-66	-0-	61	1 1 9	544	2	N	1	1	1			2
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	72	1	648	2	N	-0-	1	1			1
*04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	67	1 1 9	602	2	N	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

11	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1 1 9	23	2	N	1					1
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-	1	0			-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	2	1 1 9	19	2	N	1					1
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					1
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1 1 9	25	2	N	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

11	120	N	79	-0-	-41	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	2	N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	9	1	64	2	N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	191	1 2 9	1672	2	N	2	2	1			3
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	204	1 2 9	1690	2	N	2	2	1			3
01	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	229	1 3 9	1665	2	N	3	1	0	1	1	4
02	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	161	1 2 9	1437	2	N	2	2	1			4
03	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	180	1	1620	2	N	-0-	3	1			1
04	1830	N	1155	-0-	-675	-0-	115	1 6 9	1034	2	N	5	3	1			3

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

11	1020	N	966	-0-	-54	-0-	99	1 1 9	866	2	N	1	1	1			2
12	1023	N	977	-0-	-46	-0-	105	1 1 9	871	2	N	1	1	1			2
01	992	N	958	-0-	-34	-0-	116	1	842	2	N	-0-					2
02	896	N	809	-0-	-87	-0-	81	1 1 9	727	2	N	1	1	1			2
03	992	N	898	-0-	-94	-0-	90	1	808	2	N	-0-	1	1			1
04	930	N	872	-0-	-58	-0-	87	1 1 9	784	2	N	1	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2123	-0-	-277	-0-	218	1	1904	2	N	1	2	1			3
							1	9									
12	2356	X	2228	-0-	-128	-0-	239	1	1986	2	N	3	2	1			4
							3	9									
01	2325	X	2219	-0-	-106	-0-	268	1	1949	2	N	2	1	0	1	1	4
							2	9									
02	1988	N	1873	-0-	-115	-0-	188	1	1683	2	N	2	2	1			4
							2	9									
03	2232	N	2117	-0-	-115	-0-	212	1	1905	2	N	-0-	3	1			1
04	2160	N	2092	-0-	-68	-0-	208	1	1878	2	N	5	3	1			3
							6	9									

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	367	1	5334	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	383	1	7494	2	Y	1					1
							1	9									
01	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	393	1	7701	2	Y	1					2
							1	9									
02	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	399	1	6717	2	Y	-0-					2
03	20600	X	20600	-0-	-0-	-0-	1410	1	19190	2	Y	-0-					2
*04	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6556	2	3	9	Y	3	2	1			3

LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	889	-0-	-11	-0-	91	1	798	2	N	-0-	1	1			1
12	930	N	862	-0-	-68	-0-	93	1	768	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	868	N	844	-0-	-24	-0-	102	1	741	2	N	1					2
							1	9									
02	840	N	720	-0-	-120	-0-	72	1	647	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	868	N	826	-0-	-42	-0-	83	1	743	2	N	-0-	1	1			1
04	810	N	635	-0-	-175	-0-	63	1	571	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	858	-0-	-12	-0-	88	1	770	2	N	-0-	1	1			1
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	95	1	792	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	105	1	763	2	N	1					2
							1	9									
02	812	N	790	-0-	-22	-0-	79	1	710	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	87	1	779	2	N	-0-	1	1			1
04	840	N	804	-0-	-36	-0-	80	1	723	2	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	247	1	3530	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	255	1	4960	2	Y	1					1
							1	9									
01	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	251	1	4885	2	Y	1					2
							1	9									
02	4592	X	4141	-0-	-451	-0-	230	1	3911	2	Y	-0-					2
03	5146	X	3158	-0-	-1988	-0-	188	1	2970	2	Y	-0-					2
04	4980	X	3489	-0-	-1491	-0-	3487	2	2	9	Y	2	2	1			2

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2938	-0-	-182	-0-	301	1	2634	2	N	3	3	1			5
							3	9									
12	3224	X	2802	-0-	-422	-0-	301	1	2498	2	N	3	3	1			5
							3	9									
01	3162	X	2949	-0-	-213	-0-	356	1	2590	2	N	3	1	0	1	1	6
							3	9									
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	314	1	2806	2	N	3	3	1			6
							3	9									
03	3100	X	3037	-0-	-63	-0-	304	1	2733	2	N	-0-	4	1			2
*04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	316	1	2850	2	N	6	4	1			4
							7	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	24	1	485	2	Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	515	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	449	-0-	-109	-0-	17	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	300	-0-	-176	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	230	-0-	-297	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	2	N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	21	1	153	2	N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	15	1	133	2	N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	16	1	148	2	N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	15	1	139	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	1			2
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-	1	1			1
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	12	2	N	2					3
							2	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			3
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-	2	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	4	2	1			3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1109	-0-	-181	-0-	114	1	992	2	N	3	1	1			104
							3	9									
12	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	123	1	1024	2	N	14	1	1			117
							15	9									
01	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	140	1	1020	2	N	6	1	1			122
							7	9									
02	1036	N	1013	-0-	-23	-0-	100	1	890	2	N	21	1	1			142
							23	9									
03	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	113	1	1014	2	N	-0-	2	1			140
04	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	112	1	1006	2	N	10	2	1			148
							11	9									

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	45	1	391	2	N	-0-					1
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	52	1	435	2	N	-0-					1
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	58	1	420	2	N	-0-					1
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	41	1	363	2	N	-0-					1
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	45	1	401	2	N	-0-	1	1			-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	44	1	398	2	N	2	1	1			1
							2	9									

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	67	1	1374	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	85	1	1667	2	Y	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	91	1	1831	2	Y	1					1
							1	9									
02	1344	N	1204	-0-	-140	-0-	58	1	1146	2	Y	-0-					1
03	1674	N	1187	-0-	-487	-0-	61	1	1126	2	Y	-0-					1
04	1620	N	1344	-0-	-276	-0-	1343	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

11	900	N	871	-0-	-29	-0-	89	1	782	2	N	-0-	1	1			1
12	930	N	908	-0-	-22	-0-	98	1	809	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	930	N	891	-0-	-39	-0-	108	1	782	2	N	1					2
							1	9									
02	812	N	764	-0-	-48	-0-	77	1	686	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	86	1	768	2	N	-0-	1	1			1
04	870	N	831	-0-	-39	-0-	83	1	747	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

11	330	N	308	-0-	-22	-0-	32	1	276	2	N	-0-					12
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	34	1	279	2	N	-0-					12
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	37	1	266	2	N	-0-					12
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	26	1	233	2	N	-0-					12
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	29	1	262	2	N	-0-					12
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	28	1	255	2	N	-0-					12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	63	1	551	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	72	1	597	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	86	1	626	2	N	-0-					1
02	588	N	529	-0-	-59	-0-	53	1	476	2	N	-0-					1
03	682	N	629	-0-	-53	-0-	63	1	566	2	N	-0-	1	1			-0-
04	690	N	599	-0-	-91	-0-	60	1	537	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	126	1	1103	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	136	1	1127	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	154	1	1122	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1148	N	1043	-0-	-105	-0-	105	1	937	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	117	1	1050	2	N	-0-	2	1			1
04	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	112	1	1006	2	N	3	2	1			2
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	2	N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	9	1	84	2	N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	11	1	96	2	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	11	1	99	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	195	1	1706	2	N	1	2	1			3
							1	9									
12	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	210	1	1742	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	233	1	1694	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
02	1764	N	1651	-0-	-113	-0-	166	1	1483	2	N	2	2	1			4
							2	9									
03	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	185	1	1663	2	N	-0-	3	1			1
04	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	180	1	1624	2	N	5	3	1			3
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	134	1	1173	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	144	1	1197	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	143	1	1037	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1092	N	772	-0-	-320	-0-	78	1	693	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1209	N	761	-0-	-448	-0-	76	1	685	2	N	-0-	2	1			1
04	1140	N	706	-0-	-434	-0-	70	1	633	2	N	3	2	1			2
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	931	-0-	-29	-0-	96	1	835	2	N	-0-	1	1			45
12	992	N	931	-0-	-61	-0-	100	1	830	2	N	1	1	1			45
							1	9									
01	1023	N	953	-0-	-70	-0-	115	1	837	2	N	1					46
							1	9									
02	868	N	785	-0-	-83	-0-	79	1	705	2	N	1	1	1			46
							1	9									
03	930	N	877	-0-	-53	-0-	88	1	789	2	N	-0-	1	1			45
04	930	N	863	-0-	-67	-0-	86	1	775	2	N	2	2	1			45
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
04	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	67	1	586	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	682	N	668	-0-	-14	-0-	72	1	595	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	744	N	697	-0-	-47	-0-	84	1	613	2	N	-0-					1
02	616	N	577	-0-	-39	-0-	58	1	518	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	64	1	571	2	N	-0-	1	1			-0-
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	64	1	574	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	199	1	1742	2	N	2	2	1			3
							2	9									
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	212	1	1762	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	238	1	1731	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
02	1820	N	1661	-0-	-159	-0-	167	1	1492	2	N	2	2	1			4
							2	9									
03	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	192	1	1725	2	N	-0-	3	1			1
04	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	181	1	1630	2	N	13	3	1			11
							14	9									

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	43	1	374	2	N	-0-					1
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	351	2	N	-0-					1
01	558	N	413	-0-	-145	-0-	50	1	363	2	N	-0-					1
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	2	N	-0-					1
*03	403	N	363	-0-	-40	-0-	36	1	326	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	348	2	N	4	1	1			4
							4	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	72	1	627	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	744	N	712	-0-	-32	-0-	76	1	635	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	744	N	692	-0-	-52	-0-	84	1	608	2	N	-0-					1
02	644	N	497	-0-	-147	-0-	50	1	446	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	68	1	609	2	N	-0-	1	1			-0-
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	63	1	568	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	20	1	178	2	N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	183	2	N	21					85
							23	9									
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	172	2	N	25					110
							28	9									
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	16	1	140	2	N	20					130
							22	9									
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	19	1	167	2	N	-0-					130
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	39					169
							43	9									

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	28	1	247	2	N	-0-	1	1			-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	33	1	240	2	N	1					1
							1	9									
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	22	1	194	2	N	-0-					1
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	23	1	211	2	N	-0-					1
04	270	N	69	-0-	-201	-0-	7	1	62	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	388	-0-	-62	-0-	40	1	348	2	N	-0-					1
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	44	1	363	2	N	-0-					1
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	53	1	385	2	N	-0-					1
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	36	1	319	2	N	-0-					1
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	39	1	354	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	394	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	126	1	1101	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	136	1	1130	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	152	1	1107	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
02	1148	N	1072	-0-	-76	-0-	108	1	963	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	122	1	1091	2	N	-0-	2	1			-0-
04	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	117	1	1053	2	N	4	2	1			2
							4	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	325	1	3734	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	400	1	4845	2	Y	-0-					1
01	5146	X	5015	-0-	-131	-0-	373	1	4641	2	Y	1					2
							1	9									
02	4592	X	4356	-0-	-236	-0-	317	1	4039	2	Y	-0-					2
03	5084	X	3465	-0-	-1619	-0-	262	1	3203	2	Y	-0-					2
04	4920	X	3834	-0-	-1086	-0-	3832	2	2	9	Y	2	2	1			2

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	2206	-0-	-74	-0-	226	1	1978	2	N	2	2	1			4
							2	9									
12	2356	X	2312	-0-	-44	-0-	248	1	2062	2	N	2	2	1			4
							2	9									
01	2356	X	2284	-0-	-72	-0-	276	1	2005	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
02	2072	N	1958	-0-	-114	-0-	197	1	1759	2	N	2	2	1			5
							2	9									
03	2325	N	2164	-0-	-161	-0-	217	1	1947	2	N	-0-	3	1			2
*04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	225	1	2025	2	N	19	3	1			18
							21	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5774	-0-	-256	-0-	592	1	5179	2	N	3	5	1			9
							3	9									
12	6200	X	5910	-0-	-290	-0-	635	1	5268	2	N	6	5	1			10
							7	9									
01	6138	X	5804	-0-	-334	-0-	701	1	5095	2	N	7	2	0	3	1	12
							8	9									
02	5460	X	4974	-0-	-486	-0-	500	1	4468	2	N	5	5	1			12
							6	9									
03	6045	X	5586	-0-	-459	-0-	560	1	5026	2	N	-0-	8	1			4
04	5760	X	5462	-0-	-298	-0-	544	1	4904	2	N	13	8	1			9
							14	9									

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	141	1	157	2	Y	23					52
							25	9									
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	149	1	997	2	Y	-0-					52
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	144	1	980	2	Y	-0-					52
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	147	1	857	2	Y	-0-					52
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	158	1	858	2	Y	-0-					52
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					52

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	59	1	656	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1023	N	948	-0-	-75	-0-	54	1	893	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1085	N	971	-0-	-114	-0-	53	1	918	2	N	-0-					2
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	50	1	758	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	961	N	700	-0-	-261	-0-	48	1	652	2	N	-0-	1	1			1
04	930	N	780	-0-	-150	-0-	777	2	3	9	N	3	2	1			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	58	1	506	2	N	1	1	1			3
							1	9									
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	50	1	416	2	N	1	1	1			3
							1	9									
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	54	1	395	2	N	-0-					3
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	37	1	330	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	42	1	379	2	N	-0-	1	1			2
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	41	1	369	2	N	-0-	1	1			1

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	109	1	956	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	117	1	968	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	129	1	934	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1008	N	886	-0-	-122	-0-	89	1	796	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1085	N	985	-0-	-100	-0-	99	1	886	2	N	-0-	2	1			-0-
04	1020	N	942	-0-	-78	-0-	94	1	844	2	N	4	2	1			2
							4	9									

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	39	1	413	2	Y	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	40	1	623	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	634	-0-	-48	-0-	38	1	596	2	Y	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	449	-0-	-171	-0-	33	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3986	-0-	-184	-0-	270	1	3715	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	345	1	4867	2	Y	-0-					1
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	312	1	4520	2	Y	1					2
							1	9									
02	4872	X	4057	-0-	-815	-0-	257	1	3800	2	Y	-0-					2
03	5394	X	3283	-0-	-2111	-0-	217	1	3066	2	Y	-0-					2
04	5040	X	3758	-0-	-1282	-0-	3756	2	2	9	Y	2	2	1			2

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2405	N	2365	-0-	-40	-0-	119	1	2246	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	124	1	2954	2	Y	1					1
							1	9									
01	3100	X	2946	-0-	-154	-0-	119	1	2827	2	Y	-0-					1
02	2688	X	2481	-0-	-207	-0-	113	1	2368	2	Y	-0-					1
03	2976	X	2006	-0-	-970	-0-	105	1	1901	2	Y	-0-					1
04	2880	X	2299	-0-	-581	-0-	2298	2	1	9	Y	1	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4370	-0-	-310	-0-	448	1	3920	2	N	2	3	1			6
							2	9									
12	4588	X	4509	-0-	-79	-0-	484	1	4019	2	N	5	4	1			7
							6	9									
01	4588	X	4473	-0-	-115	-0-	540	1	3926	2	N	6	2	0	2	1	9
							7	9									
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	434	1	3878	2	N	4	4	1			9
							4	9									
03	4588	X	4197	-0-	-391	-0-	421	1	3776	2	N	-0-	6	1			3
04	4380	X	4124	-0-	-256	-0-	411	1	3702	2	N	10	6	1			7
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1457	-0-	-133	-0-	150	1	1307	2	N	-0-	1	1			2
12	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	160	1	1328	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	179	1	1302	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1372	N	1236	-0-	-136	-0-	124	1	1111	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	139	1	1248	2	N	-0-	2	1			1
*04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	169	1	1520	2	N	3	2	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					1
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					1
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					1
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					1
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-	1	1			-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	21	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	101	1	1658	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	103	1	2220	2	Y	1					1
							1	9									
01	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	99	1	2123	2	Y	-0-					1
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	87	1	1641	2	Y	-0-					1
03	2325	N	1327	-0-	-998	-0-	65	1	1262	2	Y	-0-					1
04	2160	N	1586	-0-	-574	-0-	1585	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	64	1	784	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	67	1	1167	2	Y	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	64	1	1128	2	Y	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	64	1	975	2	Y	1					1
							1	9									
03	1178	N	934	-0-	-244	-0-	65	1	869	2	Y	-0-					1
04	1140	N	958	-0-	-182	-0-	957	2	1	9	Y	1	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	33	1	288	2	N	-0-	1	1			-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	N	1					1
							1	9									
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	42	1	309	2	N	-0-					1
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	28	1	247	2	N	-0-					1
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	30	1	267	2	N	-0-					1
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	29	1	260	2	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	212	1	5421	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	205	1	6599	2	Y	1					2
							1	9									
01	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	204	1	6533	2	Y	1					3
							1	9									
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	196	1	5455	2	Y	-0-					3
03	4650	X	4177	-0-	-473	-0-	159	1	4018	2	Y	-0-					3
*04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4920	2	1	9	Y	1	2	1			2

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	466	-0-	-284	-0-	48	1	417	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	775	N	445	-0-	-330	-0-	48	1	396	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	82	1	599	2	N	-0-					1
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	65	1	584	2	N	-0-					1
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	86	1	768	2	N	-0-	1	1			-0-
04	660	N	543	-0-	-117	-0-	54	1	483	2	N	5	1	1			4
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	2	N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	2	N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	26	1	188	2	N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	18	1	158	2	N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	20	1	178	2	N	-0-					-0-
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	172	2	N	45					45
							50	9									

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	217	1	969	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	227	1	2248	2	Y	1					1
							1	9									
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	227	1	2282	2	Y	-0-					1
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	236	1	2045	2	Y	-0-					1
03	2325	N	2070	-0-	-255	-0-	232	1	1838	2	Y	-0-					1
04	2250	N	2069	-0-	-181	-0-	2068	2	1	9	Y	1	1	1			1

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	148	1	1482	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	144	1	2204	2	Y	1					1
							1	9									
01	2418	N	2235	-0-	-183	-0-	136	1	2099	2	Y	-0-					1
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	128	1	1722	2	Y	-0-					1
03	2263	N	1328	-0-	-935	-0-	99	1	1229	2	Y	-0-					1
04	2160	N	1786	-0-	-374	-0-	1785	2	1	9	Y	1	1	1			1

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	60	1	1311	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	65	1	1694	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	63	1	1641	2	Y	1					1
							1	9									
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	63	1	1441	2	Y	-0-					1
03	1736	N	1291	-0-	-445	-0-	58	1	1233	2	Y	-0-					1
04	1650	N	1396	-0-	-254	-0-	1395	2	1	9	Y	1	1	1			1

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	88	1	766	2	N	-0-	1	1			39
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	88	1	734	2	N	2	1	1			40
							2	9									
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	98	1	710	2	N	-0-					40
02	784	N	679	-0-	-105	-0-	68	1	610	2	N	1	1	1			40
							1	9									
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	79	1	708	2	N	-0-	1	1			39
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	77	1	692	2	N	1	1	1			39
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	62	1	539	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	66	1	552	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	74	1	538	2	N	-0-					1
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	53	1	472	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	583	-0-	-37	-0-	58	1	525	2	N	-0-	1	1			-0-
04	600	N	527	-0-	-73	-0-	52	1	473	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	111	1	1352	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	148	1	1740	2	Y	1					1
							1	9									
01	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	135	1	1636	2	Y	-0-					1
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	104	1	1287	2	Y	-0-					1
03	1891	N	1035	-0-	-856	-0-	82	1	953	2	Y	-0-					1
04	1710	N	1232	-0-	-478	-0-	1231	2	1	9	Y	1	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	59	1	516	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	64	1	529	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	72	1	520	2	N	-0-					1
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	49	1	442	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	56	1	506	2	N	-0-	1	1			-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	54	1	486	2	N	12	1	1			11
							13	9									

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	131	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	145	1	1057	2	Y	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	141	1	1051	2	Y	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	143	1	917	2	Y	1					1
							1	9									
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	154	1	913	2	Y	-0-					1
*04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	121	1	1058	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	133	1	1103	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	152	1	1104	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1092	N	1002	-0-	-90	-0-	101	1	900	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	109	1	979	2	N	-0-	2	1			1
04	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	107	1	968	2	N	3	2	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	62	1	538	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	744	N	623	-0-	-121	-0-	67	1	555	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	682	N	626	-0-	-56	-0-	76	1	550	2	N	-0-					1
02	560	N	501	-0-	-59	-0-	50	1	450	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	572	-0-	-48	-0-	57	1	515	2	N	-0-	1	1			-0-
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	54	1	491	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	148	1	951	2	Y	1	1	1			85
							1	9									
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	159	1	1403	2	Y	1	1	1			85
							1	9									
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	167	1	1387	2	Y	3					88
							3	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	142	1	1214	2	Y	2	1	1			89
							2	9									
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	157	1	1288	2	Y	-0-	1	1			88
*04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	71	1	1299	2	Y	1	1	1			88
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	228	1	2593	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	229	1	3800	2	Y	1					1
							1	9									
01	4030	X	3625	-0-	-405	-0-	205	1	3420	2	Y	-0-					1
02	3640	X	2949	-0-	-691	-0-	190	1	2758	2	Y	1					2
							1	9									
03	4030	X	2524	-0-	-1506	-0-	178	1	2346	2	Y	-0-					2
*04	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5181	2	2	9	Y	2	2	1			2

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	20	1	172	2	N	-0-					116
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	22	1	181	2	N	-0-					116
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	23	1	169	2	N	-0-					116
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	16	1	140	2	N	-0-					116
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	19	1	166	2	N	-0-					116
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	18	1	158	2	N	-0-					116

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	281	1	550	2	Y	16	1	1			46
							18	9									
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	299	1	2254	2	Y	10					56
							11	9									
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	297	1	2281	2	Y	1					57
							1	9									
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	298	1	1969	2	Y	9					66
							10	9									
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	311	1	1869	2	Y	-0-					66
04	2100	N	2063	-0-	-37	-0-	2062	2	1	9	Y	1	1	1			66

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	60	1	523	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	66	1	551	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	72	1	526	2	N	-0-					1
02	532	N	470	-0-	-62	-0-	47	1	422	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	60	1	535	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	N	81	1	1			80
							89	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	158	-0-	-292	-0-	16	1	142	2	N	-0-	1	1			5
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	N	-0-					5
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	104	1	755	2	N	1					6
							1	9									
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	47	1	423	2	N	-0-					6
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	34	1	302	2	N	-0-					6
04	540	N	402	-0-	-138	-0-	40	1	362	2	N	-0-	1	1			5

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	122	1	1066	2	Y	6	1	1			149
							7	9									
12	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	119	1	991	2	Y	1	1	1			149
							1	9									
01	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	135	1	981	2	Y	1	1	1			149
							1	9									
02	1092	N	961	-0-	-131	-0-	97	1	863	2	Y	1	1	1			149
							1	9									
03	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	108	1	973	2	Y	-0-	2	1			147
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	105	1	945	2	Y	3	2	1			148
							3	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	1	6	2	N	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	93	1	525	2	N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	91	1	530	2	N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	93	1	461	2	N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	101	1	467	2	N	-0-					-0-
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2170	-0-	-80	-0-	223	1	1946	2	N	1	2	1			3
							1	9									
12	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	240	1	1989	2	N	3	2	1			4
							3	9									
01	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	267	1	1939	2	N	2	1	0	1	1	4
							2	9									
02	2016	N	1817	-0-	-199	-0-	183	1	1632	2	N	2	2	1			4
							2	9									
03	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	211	1	1896	2	N	-0-	3	1			1
04	2130	N	2041	-0-	-89	-0-	203	1	1832	2	N	5	3	1			3
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	688	-0-	-92	-0-	71	1	617	2	N	-0-	1	1			1
12	806	N	744	-0-	-62	-0-	80	1	663	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	88	1	638	2	N	1					2
							1	9									
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	63	1	566	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	744	N	532	-0-	-212	-0-	53	1	479	2	N	-0-	1	1			1
04	690	N	562	-0-	-128	-0-	56	1	505	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	13	1	114	2	N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	15	1	120	2	N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-					-0-
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	27	2	N	1					1
							1	9									
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-	1	1			-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	1					1
							1	9									
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-	1	1			1
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	2	1	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	11	1	95	2	N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	17	1	141	2	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	152	2	N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	2	N	-0-					-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	12	1	102	2	N	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	15	1	105	2	N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	56	1	486	2	N	-0-					1
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	61	1	504	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	68	1	496	2	N	-0-					1
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	48	1	427	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	54	1	485	2	N	-0-	1	1			-0-
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	51	1	461	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

11	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	161	1	1406	2	N	-0-	1	1			2
12	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	174	1	1445	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	193	1	1406	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1456	N	1389	-0-	-67	-0-	140	1	1248	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	147	1	1323	2	N	-0-	2	1			1
04	1560	N	1454	-0-	-106	-0-	145	1	1306	2	N	3	2	1			2
							3	9									

LONGFELLOW STATE "F" WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

11	180	N	120	-0-	-60	-0-	12	1	108	2	N	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	13	1	106	2	N	-0-					-0-
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	14	1	101	2	N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	9	1	85	2	N	-0-					-0-
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

11	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	146	1	1276	2	N	-0-	1	1			2
12	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	152	1	1263	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	171	1	1245	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1316	N	1222	-0-	-94	-0-	123	1	1098	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	143	1	1281	2	N	-0-	2	1			1
04	1380	N	1138	-0-	-242	-0-	113	1	1022	2	N	3	2	1			2
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	160	1	1402	2	N	1	1	1			5
							1	9									
12	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	160	1	1327	2	N	1	1	1			5
							1	9									
01	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	184	1	1335	2	N	2	1	0	1	1	5
							2	9									
02	1456	N	1318	-0-	-138	-0-	132	1	1182	2	N	4	4	1			5
							4	9									
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	152	1	1366	2	N	-0-	2	1			3
*04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	150	1	1351	2	N	8	2	1			9
							9	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	103	1	898	2	N	-0-	1	1			56
12	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	110	1	915	2	N	2	1	1			57
							2	9									
01	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	122	1	885	2	N	-0-					57
02	924	N	869	-0-	-55	-0-	87	1	781	2	N	1	1	1			57
							1	9									
03	1023	N	963	-0-	-60	-0-	97	1	866	2	N	-0-	1	1			56
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	98	1	881	2	N	1	1	1			56
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	N	-0-					1
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	40	1	329	2	N	-0-					1
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	46	1	335	2	N	-0-					1
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	33	1	291	2	N	-0-					1
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	37	1	334	2	N	-0-					1
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	35	1	313	2	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	76	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	80	1	531	2	Y	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	79	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	81	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	81	1	421	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	38	1	332	2	N	-0-					31
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	41	1	344	2	N	-0-					31
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	47	1	339	2	N	-0-					31
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	31	1	278	2	N	-0-					31
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	35	1	317	2	N	-0-	1	1			30
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	33	1	297	2	N	2	1	1			31
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2697	-0-	-303	897	267	1	2430	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	5237	X	4340	-0-	-897	-0-	282	1	4057	2	Y	1					1
							1	9									
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	282	1	4020	2	Y	1					2
							1	9									
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	279	1	3494	2	Y	-0-					2
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	310	1	2961	2	Y	-0-					2
*04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3554	2	1	9	Y	1	1	1			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	84	1	733	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	91	1	754	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	102	1	740	2	N	1					2
							1	9									
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	71	1	639	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	80	1	722	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	77	1	699	2	N	24	1	1			26
							26	9									

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	85	1	1582	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	87	1	2056	2	Y	1					1
							1	9									
01	2108	N	2085	-0-	-23	-0-	85	1	2000	2	Y	-0-					1
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	77	1	1591	2	Y	-0-					1
03	2108	N	1312	-0-	-796	-0-	66	1	1246	2	Y	-0-					1
04	2010	N	1513	-0-	-497	-0-	1512	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

11	570	N	537	-0-	-33	-0-	55	1	482	2	N	-0-					1
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	60	1	496	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	67	1	484	2	N	-0-					1
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	44	1	394	2	N	-0-					1
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	52	1	466	2	N	-0-	1	1			-0-
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	50	1	453	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

11	810	N	790	-0-	-20	-0-	81	1	708	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	86	1	716	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	97	1	706	2	N	1					2
							1	9									
02	728	N	669	-0-	-59	-0-	67	1	601	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	76	1	686	2	N	-0-	1	1			1
04	780	N	731	-0-	-49	-0-	73	1	657	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

11	4170	X	3964	-0-	-206	-0-	407	1	3554	2	N	3	4	1			6
							3	9									
12	4247	X	4116	-0-	-131	-0-	442	1	3668	2	N	5	4	1			7
							6	9									
01	4216	X	4077	-0-	-139	-0-	492	1	3579	2	N	5	2	0	2	1	8
							6	9									
02	3752	X	3559	-0-	-193	-0-	358	1	3197	2	N	4	4	1			8
							4	9									
03	4154	X	3922	-0-	-232	-0-	393	1	3529	2	N	-0-	5	1			3
04	3990	X	3846	-0-	-144	-0-	383	1	3454	2	N	8	5	1			6
							9	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	187	1	1636	2	N	1	2	1			3
							1	9									
12	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	201	1	1667	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	217	1	1574	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1708	N	1542	-0-	-166	-0-	155	1	1386	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	175	1	1575	2	N	-0-	2	1			1
04	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	170	1	1532	2	N	4	2	1			3
							4	9									

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	116	1	1011	2	N	2	1	1			70
							2	9									
12	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	126	1	1048	2	N	3	1	1			72
							3	9									
01	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	132	1	962	2	N	1	1	1			72
							1	9									
02	1064	N	976	-0-	-88	-0-	98	1	877	2	N	1	1	1			72
							1	9									
*03	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	111	1	996	2	N	1	2	1			71
							1	9									
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	108	1	975	2	N	6	2	1			75
							7	9									

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	37	1	320	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	44	1	362	2	N	-0-					1
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	42	1	306	2	N	-0-					1
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	26	1	230	2	N	-0-					1
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	166	1	1488	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	133	1	1199	2	N	3	1	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	239	1	1894	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	243	1	3222	2	Y	1					1
							1	9									
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	235	1	3143	2	Y	-0-					1
02	3080	X	2906	-0-	-174	-0-	230	1	2675	2	Y	1					2
							1	9									
03	3410	X	2461	-0-	-949	-0-	215	1	2246	2	Y	-0-					2
04	3300	X	2533	-0-	-767	-0-	2532	2	1	9	Y	1	1	1			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	59	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	65	1	535	2	Y	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	65	1	540	2	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	64	1	473	2	Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	66	1	439	2	Y	-0-					-0-
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	73	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	77	1	509	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	72	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	81	1	468	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	73	1	429	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	26	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	2	Y	-0-					-0-
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	5	1	269	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	127	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	133	1	908	2	Y	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	126	1	877	2	Y	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	127	1	757	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	785	-0-	-114	-0-	120	1	665	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	857	2	1	9	Y	1					1

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2518	-0-	-212	-0-	258	1	2259	2	N	1	2	1			4
							1	9									
12	2759	X	2581	-0-	-178	-0-	277	1	2302	2	N	2	2	1			4
							2	9									
01	2728	X	2408	-0-	-320	-0-	291	1	2114	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
02	2352	N	2053	-0-	-299	-0-	206	1	1845	2	N	2	2	1			5
							2	9									
03	2573	N	2396	-0-	-177	-0-	240	1	2156	2	N	-0-	3	1			2
*04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	237	1	2135	2	N	5	3	1			4
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	180	1	628	2	Y	-0-	1	1			5
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	195	1	1747	2	Y	-0-					5
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	193	1	1785	2	Y	1					6
							1	9									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	198	1	1581	2	Y	-0-					6
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	208	1	1532	2	Y	-0-					6
04	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	1614	2	1	9	Y	1	1	1			6

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	145	1	250	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	164	1	1191	2	Y	-0-					-0-
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	170	1	1261	2	Y	-0-					-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	165	1	1050	2	Y	1					1
							1	9									
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	174	1	1023	2	Y	-0-					1
*04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	81	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	86	1	599	2	Y	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	85	1	608	2	Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	87	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	91	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	127	1	1749	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	132	1	2506	2	Y	1					1
							1	9									
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	126	1	2385	2	Y	-0-					1
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	115	1	2021	2	Y	-0-					1
03	2573	N	1594	-0-	-979	-0-	92	1	1502	2	Y	-0-					1
04	2430	N	1783	-0-	-647	-0-	1782	2	1	9	Y	1	1	1			1

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	30	1	246	2	N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	2	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	N	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	19	1	166	2	N	-0-					-0-
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	17	1	153	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	139	1	1215	2	N	-0-	1	1			2
12	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	145	1	1206	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	162	1	1174	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	114	1	1020	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	127	1	1144	2	N	-0-	2	1			1
04	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	123	1	1104	2	N	3	2	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	26	1	225	2	N	-0-	1	1			-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	29	1	238	2	N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	37	1	269	2	N	1					1
							1	9									
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	2	N	-0-					1
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	255	2	N	-0-					1
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	28	1	249	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	321	-0-	-69	-0-	33	1	288	2	N	-0-					1
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	36	1	296	2	N	-0-					1
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	40	1	290	2	N	-0-					1
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	29	1	262	2	N	-0-					1
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	34	1	301	2	N	-0-					1
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	36	1	321	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1864	-0-		-26	-0-		191	1	1671	2	N	2	2	1			3
									2	9									
12	1953	N	1927	-0-		-26	-0-		207	1	1718	2	N	2	2	1			3
									2	9									
01	1953	N	1916	-0-		-37	-0-		231	1	1682	2	N	3	1	0	1	1	4
									3	9									
02	1736	N	1639	-0-		-97	-0-		165	1	1472	2	N	2	2	1			4
									2	9									
03	1922	N	1853	-0-		-69	-0-		186	1	1667	2	N	-0-	2	1			2
04	1860	N	1793	-0-		-67	-0-		179	1	1611	2	N	3	2	1			3
									3	9									

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4107	-0-		-273	-0-		421	1	3683	2	N	3	4	1			7
									3	9									
12	4464	X	4233	-0-		-231	-0-		455	1	3774	2	N	4	4	1			7
									4	9									
01	4433	X	4170	-0-		-263	-0-		504	1	3660	2	N	5	2	0	2	1	8
									6	9									
02	3948	X	3557	-0-		-391	-0-		358	1	3195	2	N	4	4	1			8
									4	9									
03	4340	X	3972	-0-		-368	-0-		398	1	3574	2	N	-0-	5	1			3
04	4110	X	3891	-0-		-219	-0-		388	1	3494	2	N	8	5	1			6
									9	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	585	N	585	-0-		-0-	-0-		126	1	459	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1320	N	1320	-0-		-0-	-0-		130	1	1190	2	Y	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-		-0-	-0-		125	1	1155	2	Y	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-		-0-	-0-		125	1	995	2	Y	1					1
									1	9									
03	1178	N	981	-0-		-197	-0-		118	1	863	2	Y	-0-					1
04	1140	N	1034	-0-		-106	-0-		1033	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	742	-0-		-8	-0-		76	1	665	2	N	1	1	1			1
									1	9									
12	775	N	762	-0-		-13	-0-		82	1	679	2	N	1	1	1			1
									1	9									
01	775	N	750	-0-		-25	-0-		91	1	658	2	N	1					2
									1	9									
02	700	N	638	-0-		-62	-0-		64	1	573	2	N	1	1	1			2
									1	9									
03	775	N	716	-0-		-59	-0-		72	1	644	2	N	-0-	1	1			1
04	720	N	698	-0-		-22	-0-		70	1	627	2	N	1	1	1			1
									1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	133	1	1208	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	138	1	1981	2	Y	1					1
							1	9									
01	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	130	1	1864	2	Y	-0-					1
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	124	1	1552	2	Y	-0-					1
03	1984	N	884	-0-	-1100	-0-	73	1	811	2	Y	-0-					1
04	1920	N	940	-0-	-980	-0-	939	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	61	1	529	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	66	1	544	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	73	1	528	2	N	-0-					1
02	560	N	516	-0-	-44	-0-	52	1	463	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	58	1	523	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	57	1	512	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	37	1	323	2	N	-0-					1
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	40	1	335	2	N	-0-					1
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	46	1	332	2	N	-0-					1
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	33	1	291	2	N	-0-					1
*03	372	N	360	-0-	-12	-0-	36	1	323	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	34	1	303	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	66	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	72	1	475	2	Y	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	71	1	477	2	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	72	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	78	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	70	1	609	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	74	1	617	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	682	N	671	-0-	-11	-0-	81	1	590	2	N	-0-					1
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	56	1	504	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	66	1	589	2	N	-0-	1	1			-0-
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	63	1	568	2	N	2	1	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	137	1	314	2	Y	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	143	1	1119	2	Y	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	140	1	1111	2	Y	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	141	1	966	2	Y	1					1
							1	9									
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	140	1	870	2	Y	-0-					1
*04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1091	2	1	9	Y	1	1	1			1

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	65	1	198	2	Y	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	75	1	636	2	Y	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	75	1	649	2	Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	77	1	576	2	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	81	1	557	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	261	1	2278	2	N	2	3	1			5
							2	9									
12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	285	1	2362	2	N	2	3	1			4
							2	9									
01	2387	X	1848	-0-	-539	-0-	223	1	1622	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
02	2156	X	1889	-0-	-267	-0-	190	1	1697	2	N	2	2	1			5
							2	9									
03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	257	1	2306	2	N	-0-	3	1			2
04	2310	X	1997	-0-	-313	-0-	199	1	1792	2	N	5	3	1			4
							6	9									

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	78	1	1415	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	82	1	1906	2	N	-0-					-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	78	1	1814	2	N	1					1
							1	9									
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	70	1	1422	2	N	-0-					1
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	55	1	1008	2	N	-0-					1
*04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	N	1	1	1			1

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1912	-0-	-98	-0-	196	1	1715	2	N	1	2	1			3
							1	9									
12	2108	N	1958	-0-	-150	-0-	210	1	1746	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	232	1	1685	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
02	1792	N	1673	-0-	-119	-0-	168	1	1503	2	N	2	2	1			4
							2	9									
03	1953	N	1792	-0-	-161	-0-	180	1	1612	2	N	-0-	3	1			1
04	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	178	1	1608	2	N	5	3	1			3
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	13	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	41	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	28	1	166	2	Y	-0-					-0-
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	67	1	582	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	72	1	597	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	80	1	583	2	N	-0-					1
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	57	1	508	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	63	1	569	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	61	1	551	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	18	1	161	2	N	-0-					-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

11	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	105	1	914	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	108	1	898	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	123	1	892	2	N	-0-					2
02	952	N	855	-0-	-97	-0-	86	1	768	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	94	1	843	2	N	-0-	1	1			1
04	990	N	887	-0-	-103	-0-	88	1	797	2	N	2	1	1			2
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	389	2	N	-0-					1
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	48	1	396	2	N	-0-					1
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	54	1	389	2	N	-0-					1
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	37	1	326	2	N	-0-					1
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	42	1	375	2	N	-0-	1	1			-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	697	1	2490	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
12	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	742	1	5513	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
01	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	741	1	5487	2	Y	3	1	0	1	1	5
							3	9									
02	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	605	1	4380	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	672	1	4661	2	Y	-0-	3	1			3
*04	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	232	1	5001	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	149	1	213	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	164	1	1146	2	N	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	160	1	1143	2	N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	157	1	958	2	N	1					1
							1	9									
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	185	1	1026	2	N	-0-					1
*04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	92	1	800	2	N	-0-	1	1			1
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	102	1	846	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	114	1	830	2	N	1					2
							1	9									
02	840	N	782	-0-	-58	-0-	79	1	702	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	930	N	870	-0-	-60	-0-	87	1	783	2	N	-0-	1	1			1
04	900	N	833	-0-	-67	-0-	83	1	749	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	123	1	1077	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	118	1	980	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	132	1	962	2	N	-0-					2
02	1120	N	921	-0-	-199	-0-	93	1	827	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	107	1	957	2	N	-0-	1	1			1
*04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	105	1	948	2	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	2	N	-0-	1	1			-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

11	990	N	910	-0-	-80	-0-	93	1	816	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1178	N	957	-0-	-221	-0-	103	1	854	2	N	-0-	1	1			1
01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	129	1	935	2	N	1					2
							1	9									
02	840	N	752	-0-	-88	-0-	76	1	675	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	961	N	849	-0-	-112	-0-	85	1	764	2	N	-0-	1	1			1
04	1020	N	820	-0-	-200	-0-	82	1	737	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

11	870	N	817	-0-	-53	-0-	84	1	732	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	105	1	874	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	127	1	922	2	N	1					2
							1	9									
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	83	1	742	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	992	N	750	-0-	-242	-0-	75	1	675	2	N	-0-	1	1			1
04	1020	N	954	-0-	-66	-0-	95	1	857	2	N	2	1	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

11	660	N	574	-0-	-86	-0-	59	1	514	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	713	N	653	-0-	-60	-0-	70	1	582	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	84	1	609	2	N	-0-					1
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	52	1	462	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	60	1	538	2	N	-0-	1	1			-0-
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	57	1	516	2	N	2	1	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

11	900	N	850	-0-	-50	-0-	87	1	763	2	N	-0-	1	1			1
12	899	N	893	-0-	-6	-0-	96	1	795	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	107	1	775	2	N	-0-					2
02	784	N	750	-0-	-34	-0-	75	1	674	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	86	1	770	2	N	-0-	1	1			1
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	83	1	744	2	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	45	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	48	1	536	2	Y	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	48	1	458	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	50	1	435	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	169	1	2063	2	Y	-0-	3	1			1
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	215	1	2725	2	Y	-0-					1
01	2945	X	2850	-0-	-95	-0-	203	1	2646	2	Y	1					2
							1	9									
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	166	1	2206	2	Y	-0-					2
03	2852	N	2030	-0-	-822	-0-	152	1	1878	2	Y	-0-					2
04	2760	N	2227	-0-	-533	-0-	2226	2	1	9	Y	1	1	1			2

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	17	1	146	2	N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	18	1	153	2	N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	20	1	143	2	N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	14	1	122	2	N	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	15	1	138	2	N	-0-					-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "E" WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	104	1	907	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	111	1	924	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	125	1	906	2	N	-0-					2
02	952	N	842	-0-	-110	-0-	85	1	756	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1023	N	960	-0-	-63	-0-	96	1	864	2	N	-0-	1	1			1
04	990	N	926	-0-	-64	-0-	92	1	832	2	N	2	1	1			2
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	166	1	2604	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	180	1	3629	2	Y	1					1
							1	9									
01	3782	X	3662	-0-	-120	-0-	173	1	3489	2	Y	-0-					1
02	3192	X	3132	-0-	-60	-0-	168	1	2963	2	Y	1					2
							1	9									
03	3534	X	2523	-0-	-1011	-0-	148	1	2375	2	Y	-0-					2
04	3420	X	2628	-0-	-792	-0-	2627	2	1	9	Y	1	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

11	450	N	442	-0-	-8	-0-	44	1	381	2	N	15					141
							17	9									
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	47	1	392	2	N	10					151
							11	9									
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	53	1	382	2	N	7					158
							8	9									
02	420	N	380	-0-	-40	-0-	37	1	329	2	N	13					171
							14	9									
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	42	1	378	2	N	-0-	1	1			170
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	40	1	364	2	N	39	160	1			49
							43	9									

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

11	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
12	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	249	1	2176	2	N	4	2	1			102
							4	9									
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	270	1	2240	2	N	8	2	1			108
							9	9									
01	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	296	1	2150	2	N	6	1	0	1	1	112
							7	9									
02	2240	N	2079	-0-	-161	-0-	208	1	1863	2	N	7	2	1			117
							8	9									
03	2480	N	2310	-0-	-170	-0-	232	1	2078	2	N	-0-	3	1			114
04	2370	N	2263	-0-	-107	-0-	225	1	2026	2	N	11	3	1			122
							12	9									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

11	150	N	127	-0-	-23	-0-	13	1	114	2	N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	2	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	16	1	143	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	86	1	1147	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	99	1	1302	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	102	1	1257	2	Y	-0-					1
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	77	1	1291	2	Y	-0-					1
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	81	1	1308	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	29	1	1293	2	Y	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	921	-0-	-39	-0-	94	1	826	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1054	N	960	-0-	-94	-0-	103	1	856	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	117	1	852	2	N	-0-					2
02	868	N	820	-0-	-48	-0-	82	1	737	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	961	N	919	-0-	-42	-0-	92	1	827	2	N	-0-	1	1			1
04	930	N	880	-0-	-50	-0-	88	1	791	2	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	32	1	282	2	N	-0-	1	1			-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	35	1	288	2	N	1					1
							1	9									
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	39	1	285	2	N	-0-					1
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	25	1	225	2	N	-0-					1
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	29	1	260	2	N	-0-					1
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	28	1	251	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1493	-0-	-37	-0-		153	1	1334	2	N	5	1	1			167
								6	9									
12	1550	N	1515	-0-	-35	-0-		162	1	1346	2	N	6	1	1			172
								7	9									
01	1550	N	1503	-0-	-47	-0-		181	1	1316	2	N	5	1	0	1	1	175
								6	9									
02	1400	N	1281	-0-	-119	-0-		129	1	1151	2	N	1	1	1			175
								1	9									
03	1519	N	1401	-0-	-118	-0-		140	1	1261	2	N	-0-	2	1			173
04	1440	N	1378	-0-	-62	-0-		136	1	1228	2	N	13	2	1			184
								14	9									

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-		155	1	1379	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-		160	1	2277	2	Y	1					1
								1	9									
01	2418	N	1988	-0-	-430	-0-		130	1	1858	2	Y	-0-					1
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-		125	1	1555	2	Y	-0-					1
03	2325	N	1528	-0-	-797	-0-		122	1	1406	2	Y	-0-					1
04	1920	N	1718	-0-	-202	-0-		1717	2	1	9	Y	1	1	1			1

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	19	-0-	-11	-0-		2	1	17	2	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-		2	1	17	2	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-		2	1	16	2	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-		2	1	13	2	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-		2	1	16	2	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-		2	1	15	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2548	-0-	-182	-0-		261	1	2286	2	N	1	2	1			4
								1	9									
12	2759	X	2587	-0-	-172	-0-		278	1	2307	2	N	2	2	1			4
								2	9									
01	2728	X	2551	-0-	-177	-0-		308	1	2240	2	N	3	1	0	1	1	5
								3	9									
02	2380	N	2154	-0-	-226	-0-		217	1	1935	2	N	2	2	1			5
								2	9									
03	2573	N	2400	-0-	-173	-0-		241	1	2159	2	N	-0-	3	1			2
04	2460	N	2346	-0-	-114	-0-		232	1	2089	2	N	23	3	1			22
								25	9									

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	433	-0-	-17	-0-		44	1	389	2	N	-0-					1
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-		51	1	425	2	N	-0-					1
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-		60	1	437	2	N	-0-					1
02	392	N	375	-0-	-17	-0-		38	1	337	2	N	-0-					1
03	465	N	442	-0-	-23	-0-		44	1	398	2	N	-0-	1	1			-0-
04	480	N	414	-0-	-66	-0-		41	1	371	2	N	2	1	1			1
								2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2352	-0-	-138	-0-	428	1	1924	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	4588	X	3747	-0-	-841	-0-	512	1	3234	2	Y	1					1
							1	9									
01	4588	X	3100	-0-	-1488	-0-	410	1	2689	2	Y	1					2
							1	9									
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	458	1	3328	2	Y	-0-					2
03	3255	X	2805	-0-	-450	-0-	345	1	2460	2	Y	-0-					2
04	3150	X	1804	-0-	-1346	-0-	1802	2	2	9	Y	2	2	1			2

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	42	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	2	Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	51	1	366	2	Y	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	49	1	307	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	47	1	272	2	Y	-0-					-0-
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	94	-0-	-176	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					1
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	155	N	38	-0-	-117	-0-	5	1	33	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10		21	-0-	21	21	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		16	-0-	16	37	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10	-0-	10	47	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	65	1	1462	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	60	1	1800	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	53	1	1603	2	Y	1					1
							1	9									
02	1428	N	1134	-0-	-294	-0-	41	1	1093	2	Y	-0-					1
03	1798	N	740	-0-	-1058	-0-	29	1	711	2	Y	-0-					1
04	1590	N	1005	-0-	-585	-0-	1004	2	1	9	Y	1	1	1			1

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	172	1	1506	2	N	2	2	1			3
							2	9									
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	186	1	1544	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	205	1	1492	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	146	1	1301	2	N	2	2	1			4
							2	9									
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	164	1	1470	2	N	-0-	2	1			2
*04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	144	1	1299	2	N	3	2	1			3
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1283	-0-	-247	-0-	132	1	1151	2	N	-0-	1	1			2
12	1550	N	1221	-0-	-329	-0-	131	1	1089	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	177	1	1285	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	127	1	1136	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	137	1	1233	2	N	-0-	2	1			1
04	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	133	1	1201	2	N	3	2	1			2
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

11	420	N	391	-0-	-29	-0-	40	1	351	2	N	-0-					1
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	43	1	360	2	N	-0-					1
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	47	1	345	2	N	-0-					1
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	35	1	311	2	N	-0-					1
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	38	1	346	2	N	-0-	1	1			-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	37	1	331	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	74	1	1009	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	69	1	1392	2	Y	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	71	1	1440	2	Y	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	70	1	1233	2	Y	1					1
							1	9									
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	67	1	1069	2	Y	-0-					1
*04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1237	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

11	120	N	22	-0-	-98	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	2	N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	2	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1014	-0-	-276	-0-	104	1	909	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	145	1	1205	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	167	1	1214	2	N	2	1	1			3
							2	9									
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	115	1	1029	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	132	1	1186	2	N	-0-	2	1			1
04	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	130	1	1168	2	N	3	2	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	121	1	1057	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	141	1	1173	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	167	1	1210	2	N	2	1	1			3
							2	9									
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	117	1	1047	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	130	1	1168	2	N	-0-	2	1			1
04	1230	N	1063	-0-	-167	-0-	106	1	954	2	N	3	2	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	657	-0-	-33	-0-	67	1	589	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	73	1	604	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	81	1	589	2	N	-0-					1
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	57	1	508	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	682	N	634	-0-	-48	-0-	64	1	570	2	N	-0-	1	1			-0-
04	660	N	582	-0-	-78	-0-	58	1	522	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	2	N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	2	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	2	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	957	-0-	-33	-0-	98	1	858	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	110	1	909	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	126	1	917	2	N	-0-					2
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	84	1	755	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1023	N	969	-0-	-54	-0-	97	1	872	2	N	-0-	1	1			1
04	1020	N	918	-0-	-102	-0-	92	1	825	2	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	26	1	229	2	N	-0-	1	1			-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	28	1	230	2	N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	31	1	223	2	N	1					1
							1	9									
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	22	1	193	2	N	-0-					1
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	2	N	-0-					1
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	139	1	1398	2	Y	-0-	3	1			1
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	168	1	1826	2	Y	2					3
							2	9									
01	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	148	1	1666	2	Y	1					4
							1	9									
02	DLQ G-10		1397	-0-	1397	1397	112	1	1284	2	Y	1					5
							1	9									
03	DLQ G-10		1116	-0-	1116	2513	103	1	1013	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10		1070	-0-	1070	3583	1070	2			Y	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	9	1	82	2	N	-0-					10
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	10	1	82	2	N	-0-					10
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	-0-					10
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-					10
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-					10
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	56	1	491	2	N	-0-					1
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	61	1	503	2	N	-0-					1
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	67	1	487	2	N	-0-					1
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	48	1	427	2	N	-0-					1
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	53	1	478	2	N	-0-	1	1			-0-
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	52	1	467	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	67	1	582	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	72	1	600	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	79	1	577	2	N	-0-					1
02	616	N	564	-0-	-52	-0-	57	1	506	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	64	1	578	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	63	1	570	2	N	2	1	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	44	1	384	2	Y	-0-					1
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	100	1	830	2	Y	-0-					1
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	109	1	791	2	Y	-0-					1
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	67	1	598	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	68	1	606	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	690	N	645	-0-	-45	-0-	64	1	579	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	146	1	276	2	Y	-0-	1	1			15
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	173	1	1307	2	Y	-0-					15
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	168	1	1293	2	Y	-0-					15
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	169	1	1113	2	Y	1					16
							1	9									
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	177	1	1083	2	Y	-0-					16
*04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1161	2	1	9	Y	1	1	1			16

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	32	1	282	2	N	-0-					1
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	35	1	290	2	N	-0-					1
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	39	1	281	2	N	-0-					1
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	20	1	182	2	N	-0-					1
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	33	1	294	2	N	-0-					1
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	N	-0-					1

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5751	-0-	-399	-0-	590	1	5158	2	N	3	5	1			9
							3	9									
12	6231	X	5603	-0-	-628	-0-	602	1	4995	2	N	5	5	1			9
							6	9									
01	6107	X	5542	-0-	-565	-0-	669	1	4865	2	N	7	2	0	3	1	11
							8	9									
02	5516	X	4753	-0-	-763	-0-	478	1	4269	2	N	5	5	1			11
							6	9									
03	5952	X	5431	-0-	-521	-0-	544	1	4887	2	N	-0-	8	1			3
04	5760	X	5255	-0-	-505	-0-	523	1	4718	2	N	13	8	1			8
							14	9									

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	684	-0-	-126	-0-	70	1	610	2	N	4	1	1			69
							4	9									
12	837	N	722	-0-	-115	-0-	77	1	643	2	N	2	1	1			70
							2	9									
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	91	1	661	2	N	-0-					70
02	644	N	577	-0-	-67	-0-	58	1	518	2	N	1	1	1			70
							1	9									
03	713	N	656	-0-	-57	-0-	66	1	590	2	N	-0-	1	1			69
04	720	N	646	-0-	-74	-0-	64	1	581	2	N	1	1	1			69
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

11	480	N	439	-0-	-41	-0-	45	1	394	2	N	-0-					1
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	50	1	414	2	N	-0-					1
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	55	1	400	2	N	-0-					1
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	39	1	345	2	N	-0-					1
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	43	1	389	2	N	-0-	1	1			-0-
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	41	1	374	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

11	390	N	363	-0-	-27	-0-	37	1	326	2	N	-0-					1
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	40	1	332	2	N	-0-					1
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	44	1	320	2	N	-0-					1
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	31	1	281	2	N	-0-					1
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	35	1	316	2	N	-0-					1
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	34	1	309	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

11	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	2	N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	2	N	-0-					-0-
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	141	1	897	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	186	1	1463	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	165	1	1344	2	Y	1					1
							1	9									
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	154	1	1248	2	Y	-0-					1
03	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	136	1	1090	2	Y	-0-					1
04	1470	N	1026	-0-	-444	-0-	1025	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	46	1	382	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	120	1	870	2	N	-0-					1
02	532	N	323	-0-	-209	-0-	32	1	290	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	68	1	606	2	N	-0-	1	1			-0-
04	750	N	396	-0-	-354	-0-	39	1	355	2	N	2	1	1			1
							2	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

11	240	N	228	-0-	-12	-0-	23	1	205	2	N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	25	1	210	2	N	-0-					-0-
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	27	1	198	2	N	1					1
							1	9									
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	19	1	169	2	N	-0-					1
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	22	1	195	2	N	-0-					1
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	192	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	107	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	121	1	766	2	Y	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	118	1	763	2	Y	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	119	1	661	2	Y	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	127	1	657	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

11	4230	X	3117	-0-	-1113	-0-	320	1	2793	2	Y	4	4	1			143
							4	9									
12	4371	X	3363	-0-	-1008	-0-	360	1	2985	2	Y	16	4	1			155
							18	9									
01	4123	X	3484	-0-	-639	-0-	420	1	3056	2	Y	7	2	0	2	1	158
							8	9									
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	290	1	2590	2	Y	5	3	1			160
							6	9									
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	342	1	3067	2	Y	-0-	4	1			156
*04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	306	1	2761	2	Y	8	4	1			160
							9	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	47	1	562	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	57	1	975	2	Y	-0-					1
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	53	1	865	2	Y	-0-					1
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	46	1	678	2	Y	-0-					1
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	56	1	761	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	5	1	423	2	Y	1					1
							1	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	102	1	1978	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	107	1	2612	2	Y	1					1
							1	9									
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	107	1	2597	2	Y	-0-					1
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	96	1	2041	2	Y	-0-					1
03	2666	N	1492	-0-	-1174	-0-	74	1	1418	2	Y	-0-					1
04	2580	N	1773	-0-	-807	-0-	1772	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	240	1	564	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	246	1	1936	2	Y	1					1
							1	9									
01	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	234	1	1875	2	Y	-0-					1
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	232	1	1596	2	Y	-0-					1
03	2015	N	1643	-0-	-372	-0-	225	1	1418	2	Y	-0-					1
04	1950	N	1542	-0-	-408	-0-	1528	2	14	9	Y	13	1	1			13

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					7
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					7
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					7
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					7
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	325	1	2844	2	N	2	3	1			5
							2	9									
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	348	1	2887	2	N	3	3	1			5
							3	9									
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	387	1	2810	2	N	3	1	0	1	1	6
							3	9									
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	273	1	2438	2	N	3	3	1			6
							3	9									
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	295	1	2650	2	N	-0-	4	1			2
*04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	283	1	2552	2	N	7	4	1			5
							8	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	54	1	517	2	Y	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	57	1	853	2	Y	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	56	1	836	2	Y	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	57	1	746	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	805	-0-	-63	-0-	62	1	743	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	834	2	1	9	Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	159	1	1875	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	157	1	2675	2	Y	1					1
							1	9									
01	2945	N	2664	-0-	-281	-0-	147	1	2517	2	Y	-0-					1
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	145	1	2176	2	Y	-0-					1
03	2635	N	1867	-0-	-768	-0-	131	1	1736	2	Y	-0-					1
04	2550	N	2097	-0-	-453	-0-	2096	2	1	9	Y	1	1	1			1

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

11	900	N	841	-0-	-59	-0-	86	1	755	2	N	-0-	1	1			1
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	96	1	795	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	110	1	799	2	N	1					2
							1	9									
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	75	1	670	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	899	N	848	-0-	-51	-0-	85	1	763	2	N	-0-	1	1			1
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	79	1	713	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

11	510	N	469	-0-	-41	-0-	48	1	421	2	N	-0-					14
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	53	1	436	2	N	-0-					14
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	58	1	423	2	N	-0-					14
02	448	N	396	-0-	-52	-0-	40	1	356	2	N	-0-					14
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	46	1	412	2	N	-0-	1	1			13
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	44	1	396	2	N	2	1	1			14
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

11	1332	N	1157	-0-	-175	-0-	341	1	816	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	362	1	2866	2	Y	1					1
							1	9									
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	355	1	2861	2	Y	-0-					1
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	362	1	2509	2	Y	-0-					1
03	2883	X	2876	-0-	-7	-0-	388	1	2488	2	Y	-0-					1
04	2790	X	2653	-0-	-137	-0-	2652	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

11	870	N	693	-0-	-177	-0-	71	1	621	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	837	N	724	-0-	-113	-0-	78	1	645	2	N	1	1	1			95
							1	9									
01	868	N	699	-0-	-169	-0-	84	1	613	2	N	2					97
							2	9									
02	644	N	586	-0-	-58	-0-	59	1	526	2	N	1	1	1			97
							1	9									
03	713	N	667	-0-	-46	-0-	67	1	600	2	N	-0-	1	1			96
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	60	1	539	2	N	1	1	1			96
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	100	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	104	1	840	2	Y	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	104	1	847	2	Y	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	109	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	787	-0-	-112	-0-	111	1	676	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	763	-0-	-107	-0-	763	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	47	1	1037	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	57	1	1205	2	Y	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	51	1	1178	2	Y	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	39	1	943	2	Y	1					1
							1	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	41	1	962	2	Y	-0-					1
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	1	1	990	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	203	1	904	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	214	1	2119	2	Y	1					1
							1	9									
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	208	1	2080	2	Y	-0-					1
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	198	1	1717	2	Y	-0-					1
03	2170	N	1514	-0-	-656	-0-	170	1	1344	2	Y	-0-					1
04	2100	N	1816	-0-	-284	-0-	1812	2	4	9	Y	4	1	1			4

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	144	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	143	1	1004	2	Y	-0-					-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	158	1	1132	2	Y	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	154	1	948	2	Y	1					1
							1	9									
03	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	161	1	899	2	Y	-0-					1
04	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	999	2	1	9	Y	1	1	1			1

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	375	1	442	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	398	1	2680	2	Y	1					1
							1	9									
01	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	387	1	2667	2	Y	-0-					1
02	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	390	1	2301	2	Y	-0-					1
03	2666	N	2642	-0-	-24	-0-	410	1	2232	2	Y	-0-					1
04	2580	N	2534	-0-	-46	-0-	2534	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	286	1	1163	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	N	3152	-0-	52	52	307	1	2845	2	Y	-0-					1
01	3100	N	3104	-0-	4	56	301	1	2803	2	Y	-0-					1
02	2675	N	2619	-0-	-56	-0-	270	1	2348	2	Y	1					2
							1	9									
03	2728	X	2353	-0-	-375	-0-	262	1	2091	2	Y	-0-					2
04	2640	X	1956	-0-	-684	-0-	20	1	1936	2	Y	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	516	1	5969	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	620	1	7763	2	Y	1					2
							1	9									
01	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	594	1	7638	2	Y	1					3
							1	9									
02	7336	X	6988	-0-	-348	-0-	493	1	6494	2	Y	1					4
							1	9									
03	8122	X	6588	-0-	-1534	-0-	482	1	6106	2	Y	-0-					4
04	7860	X	6719	-0-	-1141	-0-	6716	2	3	9	Y	3	3	1			4

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

11	600	N	541	-0-	-59	-0-	56	1	485	2	N	-0-					19
12	589	N	407	-0-	-182	-0-	44	1	362	2	N	1	1	1			19
							1	9									
01	651	N	448	-0-	-203	-0-	54	1	394	2	N	-0-					19
02	504	N	198	-0-	-306	-0-	20	1	178	2	N	-0-					19
*03	403	N	376	-0-	-27	-0-	38	1	337	2	N	1	1	1			19
							1	9									
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	45	1	402	2	N	-0-					19

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	225	1	518	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	240	1	1877	2	N	-0-					-0-
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	234	1	1866	2	N	1					1
							1	9									
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	236	1	1617	2	N	-0-					1
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	249	1	1591	2	N	-0-					1
*04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1520	2	12	9	N	11	1	1			11

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

11	420	N	397	-0-	-23	-0-	41	1	356	2	N	-0-					1
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	45	1	372	2	N	-0-					1
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	51	1	373	2	N	-0-					1
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	35	1	311	2	N	-0-					1
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	40	1	357	2	N	-0-					1
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	37	1	337	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	126	1	1102	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	137	1	1134	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	148	1	1076	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1148	N	1068	-0-	-80	-0-	107	1	960	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	120	1	1074	2	N	-0-	2	1			1
04	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	109	1	986	2	N	3	2	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	776	-0-	-64	-0-	80	1	696	2	N	-0-	1	1			1
12	930	N	749	-0-	-181	-0-	80	1	668	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	868	N	706	-0-	-162	-0-	85	1	620	2	N	1					2
							1	9									
02	728	N	544	-0-	-184	-0-	55	1	489	2	N	-0-	1	1			1
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	96	1	858	2	N	-0-	1	1			-0-
04	690	N	111	-0-	-579	-0-	11	1	98	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	156	1	1274	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	191	1	2584	2	N	1					1
							1	9									
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	181	1	2466	2	N	-0-					1
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	169	1	2001	2	N	-0-					1
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	159	1	1710	2	N	-0-					1
*04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1471	2	1	9	N	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	96	1	839	2	N	1	1	1			98
							1	9									
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	104	1	863	2	N	1	1	1			98
							1	9									
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	121	1	881	2	N	1					99
							1	9									
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	79	1	707	2	N	1	1	1			99
							1	9									
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	88	1	790	2	N	-0-	1	1			98
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	87	1	787	2	N	1	1	1			98
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2934	N	2440	-0-	-494	-0-	199	1	2241	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	208	1	3432	2	N	1					1
							1	9									
01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	204	1	3376	2	N	-0-					1
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	199	1	2873	2	N	1					2
							1	9									
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	201	1	2276	2	N	-0-					2
*04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2720	2	1	9	N	1	1	1			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

11	390	N	374	-0-	-16	-0-	42	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	42	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	433	-0-	-125	-0-	30	1	403	2	Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	39	1	446	2	Y	-0-					-0-
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	136	1	861	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	159	1	1250	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	140	1	1136	2	Y	1					1
							1	9									
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	127	1	1056	2	Y	-0-					1
03	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	107	1	897	2	Y	-0-					1
04	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	1147	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

11	1020	N	958	-0-	-62	-0-	93	1	865	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	98	1	1360	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	91	1	1268	2	N	1					1
							1	9									
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	97	1	1176	2	N	-0-					1
03	1457	N	1028	-0-	-429	-0-	85	1	943	2	N	-0-					1
04	1320	N	1030	-0-	-290	-0-	1029	2	1	9	N	1	1	1			1

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	1	3	2	N	-0-					3
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	53	1	298	2	N	-0-					3
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	50	1	290	2	N	-0-					3
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	50	1	247	2	N	-0-					3
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	54	1	252	2	N	-0-					3
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	N	1					4

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	63	1	577	2	Y	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	76	1	771	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	813	-0-	-24	-0-	71	1	742	2	Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	58	1	619	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	532	-0-	-274	-0-	56	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	605	-0-	-175	-0-	605	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	223	1	2016	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	261	1	2623	2	Y	1					1
							1	9									
01	2945	N	2750	-0-	-195	-0-	236	1	2514	2	Y	-0-					1
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	189	1	2057	2	Y	-0-					1
03	2852	N	1845	-0-	-1007	-0-	158	1	1687	2	Y	-0-					1
04	2670	N	2100	-0-	-570	-0-	2099	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	38	1	332	2	N	-0-					1
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	41	1	340	2	N	-0-					1
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	45	1	324	2	N	-0-					1
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	32	1	285	2	N	-0-					1
*03	372	N	360	-0-	-12	-0-	36	1	323	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	35	1	315	2	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	167	1	1321	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	202	1	1839	2	Y	1					1
							1	9									
01	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	183	1	1764	2	Y	-0-					1
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	146	1	1444	2	Y	-0-					1
03	1984	N	1341	-0-	-643	-0-	126	1	1215	2	Y	-0-					1
04	1890	N	1468	-0-	-422	-0-	1467	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	13	1	113	2	N	-0-					4
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	14	1	117	2	N	-0-					4
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	2	N	-0-					4
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	11	1	98	2	N	-0-					4
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	2	N	-0-					4
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	N	-0-					4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	583	-0-	-47	-0-	47	1	536	2	Y	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	48	1	795	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	825	-0-	-43	-0-	46	1	779	2	Y	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	42	1	612	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	521	-0-	-285	-0-	35	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	628	-0-	-152	-0-	628	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

11	600	N	572	-0-	-28	-0-	59	1	512	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	62	1	516	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	73	1	533	2	N	-0-					1
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	47	1	424	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	56	1	502	2	N	-0-	1	1			-0-
04	600	N	514	-0-	-86	-0-	51	1	461	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

11	420	N	393	-0-	-27	-0-	40	1	353	2	N	-0-					1
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	44	1	364	2	N	-0-					1
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	52	1	376	2	N	-0-					1
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	33	1	295	2	N	-0-					1
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	38	1	342	2	N	-0-	1	1			-0-
04	420	N	334	-0-	-86	-0-	33	1	299	2	N	2	1	1			1
							2	9									

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

11	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	115	1	1009	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	123	1	1020	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	136	1	988	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1064	N	948	-0-	-116	-0-	95	1	852	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	107	1	964	2	N	-0-	2	1			-0-
04	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	104	1	934	2	N	4	2	1			2
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

11	420	N	388	-0-	-32	-0-	40	1	348	2	N	-0-					1
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	43	1	357	2	N	-0-					1
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	49	1	354	2	N	-0-					1
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	34	1	306	2	N	-0-					1
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	40	1	357	2	N	2	1	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	44	1	388	2	N	-0-					1
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	48	1	395	2	N	-0-					1
01	465	N	404	-0-	-61	-0-	49	1	355	2	N	-0-					1
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	35	1	315	2	N	-0-					1
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	41	1	368	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	40	1	363	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	90	1	791	2	N	1	1	1			98
							1	9									
12	899	N	825	-0-	-74	-0-	87	1	726	2	N	11	1	1			108
							12	9									
01	899	N	753	-0-	-146	-0-	91	1	662	2	N	-0-					108
02	812	N	615	-0-	-197	-0-	62	1	552	2	N	1	1	1			108
							1	9									
03	837	N	674	-0-	-163	-0-	68	1	606	2	N	-0-	1	1			107
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	68	1	615	2	N	5	1	1			111
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

11	780	N	725	-0-	-55	-0-	74	1	650	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	806	N	792	-0-	-14	-0-	85	1	706	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	95	1	688	2	N	1					2
							1	9									
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	69	1	613	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	78	1	700	2	N	-0-	1	1			1
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	76	1	683	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

11	150	N	137	-0-	-13	-0-	14	1	123	2	N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	2	N	-0-					-0-
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	15	1	108	2	N	-0-					-0-
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	11	1	95	2	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	N	-0-					-0-
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	58	1	509	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	62	1	512	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	68	1	493	2	N	-0-					1
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	49	1	435	2	N	-0-					1
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	56	1	505	2	N	-0-	1	1			-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	53	1	481	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	18	1	153	2	N	-0-					-0-
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	17	1	145	2	N	-0-					-0-
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	18	1	131	2	N	-0-					-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	12	1	107	2	N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	14	1	122	2	N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	13	1	115	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	41	1	357	2	N	-0-					1
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	44	1	362	2	N	-0-					1
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	48	1	348	2	N	-0-					1
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	34	1	304	2	N	-0-					1
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	38	1	340	2	N	-0-	1	1			-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	37	1	335	2	N	2	1	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	366	1	3198	2	N	3	3	1			6
							3	9									
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	385	1	3196	2	N	3	3	1			6
							3	9									
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	401	1	2912	2	N	4	1	0	2	1	7
							4	9									
02	2996	X	2732	-0-	-264	-0-	275	1	2454	2	N	3	3	1			7
							3	9									
03	3317	X	3067	-0-	-250	-0-	307	1	2760	2	N	-0-	5	1			2
04	3210	X	2944	-0-	-266	-0-	293	1	2642	2	N	8	5	1			5
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	126	1	1313	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	157	1	1762	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	147	1	1694	2	Y	1					1
							1	9									
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	116	1	1392	2	Y	-0-					1
03	1860	N	1408	-0-	-452	-0-	113	1	1295	2	Y	-0-					1
04	1770	N	1489	-0-	-281	-0-	1488	2	1	9	Y	1	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4344	-0-	-156	-0-	446	1	3895	2	N	3	4	1			7
							3	9									
12	4650	X	4474	-0-	-176	-0-	481	1	3989	2	N	4	4	1			7
							4	9									
01	4650	X	4357	-0-	-293	-0-	526	1	3824	2	N	6	2	0	2	1	9
							7	9									
02	4144	X	3657	-0-	-487	-0-	368	1	3285	2	N	4	4	1			9
							4	9									
03	4557	X	4185	-0-	-372	-0-	419	1	3766	2	N	-0-	6	1			3
04	4350	X	3955	-0-	-395	-0-	394	1	3551	2	N	9	6	1			6
							10	9									

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	158	1	1379	2	Y	-0-	1	1			2
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	191	1	1584	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	165	1	1277	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	169	1	1241	2	Y	-0-	1	1			2
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	164	1	1170	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	55	1	1299	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	61	1	532	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	65	1	542	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	72	1	525	2	N	-0-					1
02	560	N	509	-0-	-51	-0-	51	1	457	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	569	-0-	-51	-0-	57	1	512	2	N	-0-	1	1			-0-
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	55	1	495	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	63	1	555	2	N	1					109
							1	9									
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	67	1	554	2	N	4					113
							4	9									
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	63	1	457	2	N	16					129
							18	9									
02	588	N	425	-0-	-163	-0-	43	1	380	2	N	2					131
							2	9									
03	620	N	472	-0-	-148	-0-	47	1	425	2	N	-0-	1	1			130
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	46	1	417	2	N	17	1	1			146
							19	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1424	-0-	-136	-0-	146	1	1278	2	N	-0-	1	1			2
12	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	151	1	1249	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1550	N	1180	-0-	-370	-0-	142	1	1035	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1316	N	1086	-0-	-230	-0-	109	1	976	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	122	1	1095	2	N	-0-	2	1			1
*04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	119	1	1071	2	N	3	2	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

11	990	N	987	-0-	-3	-0-	101	1	885	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	114	1	942	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	128	1	933	2	N	-0-					2
02	924	N	893	-0-	-31	-0-	90	1	802	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1054	N	976	-0-	-78	-0-	98	1	878	2	N	-0-	1	1			1
04	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	101	1	910	2	N	7	1	1			7
							8	9									

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	158	1	1378	2	N	-0-	1	1			2
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	173	1	1435	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	190	1	1380	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1428	N	1346	-0-	-82	-0-	135	1	1210	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	150	1	1350	2	N	-0-	2	1			1
04	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	147	1	1324	2	N	3	2	1			2
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	216	1	1890	2	N	2	2	1			4
							2	9									
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	240	1	1992	2	N	2	2	1			4
							2	9									
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	289	1	2098	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	202	1	1808	2	N	2	2	1			5
							2	9									
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	184	1	1652	2	N	-0-	3	1			2
*04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	218	1	1967	2	N	5	3	1			4
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
12	124	N	15	-0-	-109	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	2	N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					15
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					15
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					15
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	2	N	-0-					15
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					15
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					15

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	45	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	28	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	323	-0-	-80	-0-	36	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	574	1	6144	2	Y	-0-	3	1			1
12	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	711	1	8136	2	Y	1					2
							1	9									
01	8711	X	8570	-0-	-141	-0-	671	1	7898	2	Y	1					3
							1	9									
02	7840	X	7143	-0-	-697	-0-	547	1	6595	2	Y	1					4
							1	9									
03	8680	X	6218	-0-	-2462	-0-	496	1	5722	2	Y	-0-					4
04	8400	X	6683	-0-	-1717	-0-	6683	2			Y	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	25	1	222	2	N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	2	N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	231	2	N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	22	1	198	2	N	1					1
							1	9									
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	25	1	221	2	N	-0-					1
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	24	1	214	2	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	68	1	1197	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	70	1	1597	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	67	1	1532	2	Y	1					1
							1	9									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	57	1	1130	2	Y	-0-					1
03	1581	N	909	-0-	-672	-0-	47	1	862	2	Y	-0-					1
04	1530	N	1109	-0-	-421	-0-	1108	2	1	9	Y	1	1	1			1

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	855	-0-	-15	-0-	88	1	767	2	N	-0-	1	1			1
12	899	N	821	-0-	-78	-0-	88	1	732	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	107	1	775	2	N	1					2
							1	9									
02	812	N	737	-0-	-75	-0-	74	1	662	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	83	1	741	2	N	-0-	1	1			1
04	840	N	769	-0-	-71	-0-	77	1	691	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	53	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	60	1	699	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	654	-0-	-183	-0-	51	1	603	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	41	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	349	-0-	-395	-0-	30	1	319	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	2	-0-	-628	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	2	N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	2	N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	28	1	203	2	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	2	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	N	-0-					-0-
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	207	2	N	54					54
							59	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678																	
11	840	N	814	-0-	-26	-0-	83	1	724	2	N	6	1	1			130
							7	9									
12	868	N	832	-0-	-36	-0-	89	1	742	2	N	1	1	1			130
							1	9									
01	868	N	842	-0-	-26	-0-	101	1	732	2	N	8					138
							9	9									
02	756	N	711	-0-	-45	-0-	71	1	639	2	N	1	1	1			138
							1	9									
03	837	N	780	-0-	-57	-0-	78	1	702	2	N	-0-	1	1			137
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	77	1	692	2	N	10	1	1			146
							11	9									
WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326																	
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	18	1	153	2	N	-0-					-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	19	1	157	2	N	-0-					-0-
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	21	1	154	2	N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	15	1	137	2	N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	17	1	156	2	N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	17	1	155	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400																	
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972																	
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	1	1	9	N	1	2	1			4
12	3100	N	3331	-0-	231	231	504	1	2825	2	N	2	2	1			4
							2	9									
01	3100	N	3275	-0-	175	406	484	1	2788	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
02	2800	N	2674	-0-	-126	280	453	1	2219	2	N	2	2	1			5
							2	9									
03	2521	X	2241	-0-	-280	-0-	85	1	2156	2	N	-0-	4	1			1
*04	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2076	2	7	9	N	6	3	1			4
WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240																	
11	3240	X	2526	-0-	-714	-0-	258	1	2253	2	N	14	2	1			57
							15	9									
12	3348	X	550	-0-	-2798	-0-	58	1	482	2	N	9	2	1			64
							10	9									
01	3348	X	1	-0-	-3347	-0-	1	2			N	-0-	1	0	1	1	62
02	2856	X	2	-0-	-2854	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			62
03	2604	X	1308	-0-	-1296	-0-	131	1	1177	2	N	-0-	1	1			61
04	2520	X	760	-0-	-1760	-0-	75	1	673	2	N	11	1	1			71
							12	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	148	1	1646	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2356	N	2320	-0-	-36	-0-	182	1	2137	2	Y	1					1
							1	9									
01	2387	N	2374	-0-	-13	-0-	181	1	2193	2	Y	-0-					1
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	145	1	1667	2	Y	-0-					1
03	2232	N	1581	-0-	-651	-0-	130	1	1451	2	Y	-0-					1
04	2160	N	1714	-0-	-446	-0-	1713	2	1	9	Y	1	1	1			1

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2524	-0-	-476	724	307	1	2217	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	5052	X	4328	-0-	-724	-0-	242	1	4085	2	Y	1					1
							1	9									
01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	233	1	3956	2	Y	-0-					1
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	216	1	3201	2	Y	1					2
							1	9									
03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	197	1	2606	2	Y	-0-					2
*04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			Y	-0-	1	1			1

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	150	1	1608	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	157	1	2499	2	N	1					1
							1	9									
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	152	1	2431	2	N	-0-					1
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	161	1	1952	2	N	-0-					1
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	137	1	1500	2	N	-0-					1
*04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					1

LONGFELLOW STATE "G" WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	15	1	139	2	N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	14	1	123	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	157	-0-	-53	-0-	16	1	141	2	N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	17	1	141	2	N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	14	1	125	2	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	15	1	132	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	61	1	531	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	65	1	543	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	72	1	527	2	N	-0-					1
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	51	1	456	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	N	31	1	1			30
							34	9									

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	101	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	106	1	722	2	Y	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	103	1	716	2	Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	99	1	578	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	670	-0-	-74	-0-	104	1	566	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	397	1	3177	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	451	1	3845	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	453	1	3696	2	Y	3	1	0	1	1	5
							3	9									
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	331	1	2957	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	320	1	2827	2	Y	-0-	2	1			3
*04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	167	1	3285	2	Y	-0-	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	101	1	956	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	103	1	1512	2	Y	-0-					-0-
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	101	1	1521	2	Y	1					1
							1	9									
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	100	1	1317	2	Y	-0-					1
03	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	103	1	1232	2	Y	-0-					1
*04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1326	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	185	1	1609	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	179	1	1487	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	1860	N	1597	-0-	-263	-0-	193	1	1402	2	Y	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1568	N	1164	-0-	-404	-0-	117	1	1046	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	143	1	1280	2	Y	-0-	2	1			1
04	1560	N	735	-0-	-825	-0-	73	1	662	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	2	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	15	1	68	2	N	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	295	1	3735	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	338	1	4418	2	Y	1					1
							1	9									
01	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	341	1	4577	2	Y	1					2
							1	9									
02	4480	X	4160	-0-	-320	-0-	281	1	3879	2	Y	-0-					2
03	4960	X	3445	-0-	-1515	-0-	241	1	3204	2	Y	-0-					2
04	4770	X	3731	-0-	-1039	-0-	3729	2	2	9	Y	2	2	1			2

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	44	1	388	2	N	-0-					1
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	47	1	388	2	N	-0-					1
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	58	1	419	2	N	-0-					1
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	365	2	N	-0-					1
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	44	1	397	2	N	-0-	1	1			-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	43	1	386	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	240	1	2098	2	N	2	2	1			4
							2	9									
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	262	1	2172	2	N	2	2	1			4
							2	9									
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	296	1	2154	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	204	1	1824	2	N	2	2	1			5
							2	9									
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	229	1	2057	2	N	-0-	4	1			1
*04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	220	1	1981	2	N	5	3	1			3
							6	9									

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	208	1	2714	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	220	1	4004	2	Y	1					1
							1	9									
01	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	205	1	3917	2	Y	-0-					1
02	3668	X	3539	-0-	-129	-0-	200	1	3338	2	Y	1					2
							1	9									
03	4061	X	2845	-0-	-1216	-0-	175	1	2670	2	Y	-0-					2
04	3930	X	3099	-0-	-831	-0-	3097	2	2	9	Y	2	2	1			2

LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	42	1	363	2	N	-0-					1
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	44	1	368	2	N	-0-					1
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	48	1	349	2	N	-0-					1
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	33	1	299	2	N	-0-					1
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	38	1	342	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	37	1	333	2	N	30	1	1			29
							33	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	160	1	316	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	168	1	1264	2	Y	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	164	1	1258	2	Y	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	167	1	1084	2	Y	1					1
							1	9									
03	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	163	1	983	2	Y	-0-					1
04	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1168	2	1	9	Y	1	1	1			1

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	45	1	1003	2	Y	-0-	1	1			5
12	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	47	1	1284	2	Y	-0-					5
01	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	46	1	1252	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		1182	-0-	1182	1182	47	1	1134	2	Y	1					6
							1	9									
03	DLQ G-10		1087	-0-	1087	2269	48	1	1039	2	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		1100	-0-	1100	3369	1099	2	1	9	Y	1	1	1			6

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

11	930	N	898	-0-	-32	-0-	92	1	806	2	N	-0-	1	1			1
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	99	1	823	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	930	N	888	-0-	-42	-0-	107	1	780	2	N	1					2
							1	9									
02	840	N	768	-0-	-72	-0-	77	1	690	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	930	N	862	-0-	-68	-0-	86	1	776	2	N	-0-	1	1			1
04	870	N	829	-0-	-41	-0-	83	1	745	2	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	36	1	1109	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	53	1	1310	2	Y	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	56	1	1372	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1022	-0-	-42	-0-	45	1	976	2	Y	1					1
							1	9									
03	1302	N	936	-0-	-366	-0-	44	1	892	2	Y	-0-					1
04	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	1189	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	110	1	1391	2	N	1	2	1			3
							1	9									
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	111	1	1982	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	104	1	1869	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	91	1	1407	2	N	2	2	1			4
							2	9									
03	1550	N	1150	-0-	-400	-0-	77	1	1073	2	N	-0-	3	1			1
04	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	1373	2	6	9	N	5	3	1			3

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	43	1	379	2	N	-0-					1
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	47	1	388	2	N	-0-					1
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	51	1	372	2	N	-0-					1
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	36	1	322	2	N	-0-					1
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	40	1	362	2	N	-0-	1	1			-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	39	1	352	2	N	2	1	1			1
							2	9									

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	46	1	562	2	N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	48	1	846	2	N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	46	1	810	2	N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	46	1	709	2	N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	47	1	657	2	N	-0-					-0-
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	36	1	311	2	N	-0-					1
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	39	1	322	2	N	-0-					1
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	41	1	298	2	N	-0-					1
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	29	1	259	2	N	-0-					1
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	32	1	289	2	N	-0-					1
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	32	1	284	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	70	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	74	1	483	2	Y	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	72	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	75	1	425	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	79	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	101	1	621	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	108	1	1244	2	Y	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	105	1	1221	2	Y	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	107	1	1073	2	Y	1					1
							1	9									
03	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	102	1	950	2	Y	-0-					1
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

11	3000	N	2683	-0-	-317	639	229	1	2454	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	4742	X	4103	-0-	-639	-0-	242	1	3860	2	Y	1					1
							1	9									
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	206	1	3313	2	Y	-0-					1
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	226	1	3184	2	Y	1					2
							1	9									
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	207	1	2619	2	Y	-0-					2
*04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			Y	-0-	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-					13
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	N	-0-					13
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	2	N	-0-					13
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	4	1	38	2	N	-0-					13
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					13
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					13

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	128	1	788	2	N	-0-	1	1			128
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	134	1	1547	2	N	1					129
							1	9									
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	131	1	1532	2	N	-0-					129
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	138	1	1400	2	N	-0-					129
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	140	1	1290	2	N	-0-					129
*04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					129

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	203	1	988	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	216	1	2227	2	N	1					1
							1	9									
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	204	1	2130	2	N	-0-					1
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	192	1	1729	2	N	-0-					1
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	180	1	1478	2	N	-0-					1
*04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	N	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	59	1	168	2	N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	61	1	508	2	N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	61	1	519	2	N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	65	1	474	2	N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	57	1	385	2	N	-0-					-0-
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	40	1	350	2	N	3					117
							3	9									
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	44	1	366	2	N	-0-					117
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	358	2	N	-0-					117
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	35	1	314	2	N	-0-					117
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	365	2	N	-0-	1	1			116
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	38	1	343	2	N	2	1	1			117
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2671	N	2349	-0-	-322	-0-	153	1	2196	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	161	1	3132	2	N	1					1
							1	9									
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	153	1	2984	2	N	-0-					1
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	152	1	2592	2	N	1					2
							1	9									
03	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	147	1	2258	2	N	-0-					2
*04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	316	1	2692	2	Y	-0-	2	1			15
12	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	310	1	4616	2	Y	1					16
							1	9									
01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	306	1	4574	2	Y	1					17
							1	9									
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	309	1	4023	2	Y	-0-					17
03	4526	X	4259	-0-	-267	-0-	342	1	3917	2	Y	-0-					17
04	4380	X	3972	-0-	-408	-0-	3970	2	2	9	Y	2	2	1			17

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	172	1	2301	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	253	1	3755	2	Y	1					1
							1	9									
01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	239	1	3651	2	Y	-0-					1
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	210	1	3272	2	Y	1					2
							1	9									
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	309	1	2773	2	Y	-0-					2
*04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3144	2	1	9	Y	1	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2875	N	2401	-0-	-474	-0-	222	1	2179	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	225	1	3452	2	N	1					1
							1	9									
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	224	1	3449	2	N	-0-					1
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	220	1	2951	2	N	1					2
							1	9									
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	209	1	2559	2	N	-0-					2
*04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					2

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	28	1	626	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	27	1	717	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	672	-0-	-134	-0-	24	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	514	-0-	-102	-0-	21	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	371	-0-	-373	-0-	15	1	356	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	507	-0-	-153	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	1	2	2	N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	85	1	479	2	N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	84	1	484	2	N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	85	1	420	2	N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	102	1	470	2	N	-0-					-0-
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

11	3000	N	2837	-0-	-163	434	239	1	2598	2	N	-0-	2	1			-0-
12	4087	X	3653	-0-	-434	-0-	291	1	3361	2	N	1					1
							1	9									
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	271	1	3216	2	N	-0-					1
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	212	1	2578	2	N	1					2
							1	9									
03	3007	X	2444	-0-	-563	-0-	193	1	2251	2	N	-0-					2
04	2910	X	2732	-0-	-178	-0-	2731	2	1	9	N	1	1	1			2

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	69	1	606	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	930	N	664	-0-	-266	-0-	71	1	592	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	775	N	673	-0-	-102	-0-	81	1	592	2	N	-0-					1
02	644	N	565	-0-	-79	-0-	57	1	507	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	651	N	396	-0-	-255	-0-	40	1	356	2	N	-0-	1	1			-0-
04	660	N	15	-0-	-645	-0-	1	1	12	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

11	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	144	1	1257	2	N	4	1	1			27
							4	9									
12	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	155	1	1286	2	N	1	1	1			27
							1	9									
01	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	173	1	1256	2	N	3	1	0	1	1	28
							3	9									
02	1316	N	1200	-0-	-116	-0-	121	1	1078	2	N	1	1	1			28
							1	9									
03	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	137	1	1226	2	N	-0-	2	1			26
04	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	129	1	1159	2	N	3	2	1			27
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

11	930	N	899	-0-	-31	-0-	92	1	807	2	N	-0-	1	1			1
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	99	1	824	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	961	N	937	-0-	-24	-0-	113	1	824	2	N	-0-					2
02	840	N	808	-0-	-32	-0-	81	1	726	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	930	N	881	-0-	-49	-0-	88	1	793	2	N	-0-	1	1			1
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	86	1	779	2	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	136	1	1192	2	N	-0-	1	1			2
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	168	1	1390	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	175	1	1271	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	127	1	1132	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1550	N	1284	-0-	-266	-0-	129	1	1155	2	N	-0-	2	1			1
*04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	146	1	1313	2	N	4	2	1			3
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

11	270	N	77	-0-	-193	-0-	10	1	67	2	N	-0-					-0-
12	279	N	100	-0-	-179	-0-	11	1	89	2	N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	41	1	124	2	N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	105	1	342	2	N	-0-					-0-
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	374	1	3950	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	456	1	5162	2	N	-0-					1
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	414	1	5046	2	N	1					2
							1	9									
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	352	1	4389	2	N	1					3
							1	9									
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	330	1	3967	2	N	-0-					3
*04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4485	2	2	9	N	2	2	1			3

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	66	1	207	2	N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	69	1	596	2	N	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	66	1	579	2	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	66	1	501	2	N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	68	1	473	2	N	-0-					-0-
*04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	100	1	845	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	116	1	1173	2	N	-0-					1
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	128	1	1162	2	N	1					2
							1	9									
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	99	1	1001	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1240	N	939	-0-	-301	-0-	89	1	850	2	N	-0-	1	1			1
04	1200	N	754	-0-	-446	-0-	21	1	733	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	99	1	460	2	Y	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	107	1	1083	2	Y	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	103	1	1052	2	Y	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	106	1	932	2	Y	1					1
							1	9									
03	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	114	1	907	2	Y	-0-					1
04	1050	N	972	-0-	-78	-0-	971	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	93	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	99	1	673	2	Y	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	89	1	617	2	Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	77	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	435	-0-	-247	-0-	67	1	368	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	424	-0-	-236	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2596	-0-	-404	176	182	1	2414	2	N	-0-	2	1			-0-
12	3792	X	3616	-0-	-176	-0-	181	1	3434	2	N	1					1
							1	9									
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	174	1	3319	2	N	-0-					1
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	170	1	2823	2	N	1					2
							1	9									
03	2635	X	2468	-0-	-167	-0-	152	1	2316	2	N	-0-					2
*04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2776	2	1	9	N	1	1	1			2

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	65	1	1509	2	N	1	1	1			9
							1	9									
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	71	1	1923	2	N	-0-					9
01	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	68	1	1843	2	N	-0-					9
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	66	1	1574	2	N	-0-					9
03	1984	N	1377	-0-	-607	-0-	75	1	1302	2	N	-0-					9
04	1860	N	1569	-0-	-291	-0-	1569	2			N	-0-					9

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2336	N	2036	-0-	-300	-0-	302	1	1734	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	411	1	3019	2	N	1					1
							1	9									
01	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	397	1	3020	2	N	-0-					1
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	372	1	3283	2	N	1					2
							1	9									
03	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	266	1	2287	2	N	-0-					2
*04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-	1	1			1

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	220	2	N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	30	1	216	2	N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	21	1	191	2	N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	24	1	213	2	N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	23	1	206	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	26	1	147	2	N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	2	N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	26	1	126	2	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	27	1	123	2	N	-0-					-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2738	-0-	-262	1762	373	1	2365	2	N	-0-	1	1			-0-
12	5646	X	3884	-0-	-1762	-0-	439	1	3444	2	N	1					1
							1	9									
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	405	1	3280	2	N	-0-					1
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	396	1	2758	2	N	1					2
							1	9									
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	353	1	2444	2	N	-0-					2
*04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2871	2	1	9	N	1	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	199	1	2795	2	N	-0-	2	1			-0-
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	211	1	4047	2	N	1					1
							1	9									
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	200	1	3856	2	N	-0-					1
02	3360	X	3252	-0-	-108	-0-	182	1	3069	2	N	1					2
							1	9									
03	3720	X	2793	-0-	-927	-0-	187	1	2606	2	N	-0-					2
04	3600	X	3193	-0-	-407	-0-	3192	2	1	9	N	1	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	188	1	1920	2	N	-0-	1	1			2
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	198	1	2268	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	2542	N	2303	-0-	-239	-0-	204	1	2096	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	163	1	1857	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	2480	N	1986	-0-	-494	-0-	173	1	1813	2	N	-0-	2	1			1
04	2220	N	2141	-0-	-79	-0-	121	1	2017	2	N	3	2	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	87	1	454	2	N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	104	1	774	2	N	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	99	1	759	2	N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	88	1	670	2	N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	91	1	669	2	N	-0-					-0-
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	262	-0-	-128	-0-	27	1	235	2	N	-0-	1	1			-0-
12	372	N	258	-0-	-114	-0-	28	1	230	2	N	-0-					-0-
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	32	1	230	2	N	1					1
							1	9									
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	23	1	206	2	N	-0-					1
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	2	N	-0-					1
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	269	1	2536	2	N	-0-	2	1			-0-
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	285	1	4198	2	N	1					1
							1	9									
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	277	1	4103	2	N	1					2
							1	9									
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	262	1	3378	2	N	-0-					2
03	3813	X	2974	-0-	-839	-0-	243	1	2731	2	N	-0-					2
04	3690	X	3281	-0-	-409	-0-	3279	2	2	9	N	2	2	1			2

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	230	1	2832	2	N	-0-	2	1			-0-
12	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	239	1	4183	2	N	1					1
							1	9									
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	231	1	4066	2	N	1					2
							1	9									
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	226	1	3474	2	N	-0-					2
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	203	1	2930	2	N	-0-					2
*04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	115	1	1035	2	N	-0-	1	1			1
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	124	1	1229	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	132	1	1196	2	N	-0-					2
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	103	1	1055	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	114	1	1126	2	N	-0-	1	1			1
04	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	80	1	1146	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	157	1	783	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	190	1	1280	2	N	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	162	1	1130	2	N	1					1
							1	9									
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	135	1	962	2	N	-0-					1
03	1147	N	930	-0-	-217	-0-	116	1	814	2	N	-0-					1
04	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1088	2	1	9	N	1	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6934	-0-	-86	-0-	328	1	6606	2	N	-0-	4	1			1
12	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	350	1	10040	2	N	2					3
							2	9									
01	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	337	1	9720	2	N	1					4
							1	9									
02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	342	1	8574	2	N	1					5
							1	9									
03	7564	X	6854	-0-	-710	-0-	307	1	6547	2	N	-0-					5
*04	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-	1	1			4

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

11	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	119	1	1038	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	129	1	1073	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	144	1	1048	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1092	N	994	-0-	-98	-0-	100	1	893	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	114	1	1019	2	N	-0-	2	1			-0-
04	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	109	1	981	2	N	4	2	1			2
							4	9									

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

11	1050	N	997	-0-	-53	-0-	102	1	895	2	N	-0-	1	1			1
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	140	1	1165	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	153	1	1112	2	N	-0-					2
02	924	N	627	-0-	-297	-0-	63	1	563	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1302	N	941	-0-	-361	-0-	94	1	847	2	N	-0-	1	1			1
04	1230	N	1109	-0-	-121	-0-	110	1	995	2	N	4	1	1			4
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	78	1	30	2	N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	110	1	322	2	N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	105	1	326	2	N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	102	1	326	2	N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	48	1	168	2	N	-0-					-0-
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	162	1	1875	2	N	-0-	1	1			51
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	185	1	2188	2	N	2	1	1			52
							2	9									
01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	265	1	2671	2	N	-0-					52
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	224	1	2321	2	N	2	1	1			53
							2	9									
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	214	1	2145	2	N	-0-	1	1			52
*04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	139	1	2586	2	N	1	1	1			52
							1	9									

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

11	90	N	45	-0-	-45	-0-	8	1	37	2	N	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
01	124	N	30	-0-	-94	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

11	420	N	367	-0-	-53	-0-	38	1	329	2	N	-0-					1
12	465	N	403	-0-	-62	-0-	43	1	360	2	N	-0-					1
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	50	1	362	2	N	-0-					1
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	35	1	314	2	N	-0-					1
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	2	N	-0-	1	1			-0-
04	390	N	259	-0-	-131	-0-	26	1	231	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	280	1	3796	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	297	1	5562	2	N	-0-					1
01	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	287	1	5380	2	N	1					2
							1	9									
02	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	271	1	4443	2	N	1					3
							1	9									
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	229	1	3407	2	N	-0-					3
*04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

11	870	N	769	-0-	-101	-0-	79	1	690	2	N	-0-	1	1			1
12	868	N	821	-0-	-47	-0-	88	1	732	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	899	N	788	-0-	-111	-0-	95	1	692	2	N	1					2
							1	9									
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	66	1	593	2	N	-0-	1	1			1
03	806	N	758	-0-	-48	-0-	76	1	682	2	N	-0-	1	1			-0-
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	74	1	669	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

11	810	N	790	-0-	-20	-0-	81	1	708	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	84	1	699	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	93	1	678	2	N	-0-					1
02	728	N	650	-0-	-78	-0-	65	1	584	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	775	N	727	-0-	-48	-0-	73	1	654	2	N	-0-	1	1			-0-
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	71	1	636	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	131	1	1169	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	154	1	1531	2	N	-0-					2
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	141	1	1448	2	N	-0-					2
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	123	1	1206	2	N	-0-					2
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	114	1	1083	2	N	-0-					2
*04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1345	2	2	9	N	2	1	1			3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	146	1	1366	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	168	1	1737	2	N	1					1
							1	9									
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	145	1	1627	2	N	-0-					1
02	1400	N	1281	-0-	-119	-0-	103	1	1178	2	N	-0-					1
03	1767	N	1010	-0-	-757	-0-	86	1	924	2	N	-0-					1
04	1710	N	1184	-0-	-526	-0-	1183	2	1	9	N	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	194	1	274	2	N	-0-					-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	187	1	1305	2	N	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	167	1	1187	2	N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	172	1	1048	2	N	1					1
							1	9									
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	175	1	992	2	N	-0-					1
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	N	1	1	1			1

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	277	1	1152	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	401	1	2102	2	N	1					1
							1	9									
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	348	1	1903	2	N	-0-					1
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	315	1	1762	2	N	-0-					1
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	315	1	1787	2	N	-0-					1
*04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1999	2	1	9	N	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2331	N	2028	-0-	-303	-0-	209	1	1818	2	N	1	2	1			10
							1	9									
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	193	1	3094	2	N	1	1	1			10
							1	9									
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	188	1	3014	2	N	1					11
							1	9									
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	183	1	2559	2	N	1	1	1			11
							1	9									
03	2821	X	2277	-0-	-544	-0-	167	1	2110	2	N	-0-					11
04	2730	X	2446	-0-	-284	-0-	2445	2	1	9	N	1	1	1			11

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	60	1	647	2	N	-0-					-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	63	1	1009	2	N	-0-					-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	57	1	916	2	N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	49	1	812	2	N	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	52	1	782	2	N	-0-					-0-
*04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	N	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	43	1	751	2	N	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	44	1	1000	2	N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	41	1	930	2	N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	788	2	N	1					1
							1	9									
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	684	2	N	-0-					1
*04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1	1	1			1

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	51	1	643	2	N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	64	1	842	2	N	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	75	1	1008	2	N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	55	1	750	2	N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	76	1	637	2	N	-0-					-0-
*04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	N	1					1

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	235	1	3785	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	247	1	5248	2	N	-0-					1
01	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	223	1	5023	2	N	1					2
							1	9									
02	4200	X	3950	-0-	-250	-0-	190	1	3759	2	N	1					3
							1	9									
03	4650	X	3819	-0-	-831	-0-	202	1	3617	2	N	-0-					3
04	4500	X	4184	-0-	-316	-0-	4183	2	1	9	N	1	2	1			2

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6691 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	60	1	880	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	64	1	1264	2	N	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	60	1	1205	2	N	1					1
							1	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1054	2	N	-0-					1
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	60	1	930	2	N	-0-					1
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1064	2	1	9	N	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	124	1	104	2	N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	132	1	847	2	N	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	128	1	839	2	N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	129	1	725	2	N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	127	1	662	2	N	-0-					-0-
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	328	1	193	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	346	1	2149	2	N	1					1
							1	9									
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	322	1	2052	2	N	-0-					1
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	345	1	1876	2	N	-0-					1
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	369	1	1867	2	N	-0-					1
*04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2016	2	1	9	N	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	135	1	787	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	163	1	1215	2	N	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	148	1	1136	2	N	1					1
							1	9									
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	137	1	1016	2	N	-0-					1
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	132	1	956	2	N	-0-					1
*04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1130	2	1	9	N	1	1	1			1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	47	1	591	2	N	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	49	1	880	2	N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	48	1	864	2	N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	56	1	794	2	N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	2	N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	64	1	574	2	N	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	345	1	797	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	344	1	2694	2	N	1					1
							1	9									
01	3100	N	3117	-0-	17	17	347	1	2770	2	N	-0-					1
02	2633	N	2616	-0-	-17	-0-	333	1	2281	2	N	2					3
							2	9									
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	312	1	1976	2	N	-0-					3
04	1740	X	1018	-0-	-722	-0-	1017	2	1	9	N	1	1	1			3

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2818	-0-	-182	560	284	1	2534	2	N	-0-	2	1			-0-
12	4450	X	3890	-0-	-560	-0-	355	1	3534	2	N	1					1
							1	9									
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	326	1	3495	2	N	-0-					1
02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	287	1	3151	2	N	1					2
							1	9									
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	270	1	2882	2	N	-0-					2
*04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3244	2	1	9	N	1	1	1			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	203	1	3825	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	201	1	5015	2	N	-0-					1
01	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	190	1	4734	2	N	1					2
							1	9									
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	182	1	3964	2	N	-0-					2
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	167	1	3364	2	N	-0-					2
*04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	14	1	6	2	N	-0-					113
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	20	1	120	2	N	-0-					113
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	26	1	162	2	N	1					114
							1	9									
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	2	N	-0-					114
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	17	1	83	2	N	-0-					114
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					114

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2016	-0-	-144	-0-	207	1	1808	2	N	1	2	1			3
							1	9									
12	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	220	1	1824	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	2108	N	1908	-0-	-200	-0-	230	1	1675	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	194	1	1737	2	N	2	2	1			4
							2	9									
03	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	200	1	1796	2	N	-0-	3	1			1
*04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	192	1	1735	2	N	4	2	1			3
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	228	1	250	2	N	-0-					-0-
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	192	1	1288	2	N	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	158	1	1084	2	N	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	150	1	877	2	N	1					1
							1	9									
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	118	1	630	2	N	-0-					1
*04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	2	1	9	N	1	1	1			1

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3157	-0-	157	2432	377	1	2779	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	7916	X	5484	-0-	-2432	-0-	400	1	5084	2	N	-0-					1
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	393	1	5034	2	N	1					2
							1	9									
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	411	1	4579	2	N	1					3
							1	9									
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	390	1	4083	2	N	-0-					3
*04	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4541	2	1	9	N	1	2	1			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	298	1	3503	2	N	-0-	2	1			-0-
12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	368	1	4525	2	N	1					1
							1	9									
01	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	350	1	4421	2	N	1					2
							1	9									
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	296	1	3821	2	N	-0-					2
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	251	1	3131	2	N	-0-					2
*04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-	1	1			1

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	27	1	239	2	N	-0-					34
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	2	N	-0-					34
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	35	1	253	2	N	-0-					34
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	25	1	219	2	N	-0-					34
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	27	1	244	2	N	-0-					34
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	26	1	236	2	N	-0-					34

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	72	1	1434	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	74	1	1838	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	68	1	1693	2	N	1					1
							1	9									
02	1400	N	1290	-0-	-110	-0-	57	1	1233	2	N	-0-					1
03	1891	N	1003	-0-	-888	-0-	49	1	954	2	N	-0-					1
04	1710	N	1291	-0-	-419	-0-	1290	2	1	9	N	1	1	1			1

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	301	1	2633	2	N	1	2	1			4
							1	9									
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	325	1	2696	2	N	4	3	1			5
							4	9									
01	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	359	1	2606	2	N	3	1	0	1	1	6
							3	9									
02	2744	N	2600	-0-	-144	-0-	261	1	2336	2	N	3	3	1			6
							3	9									
03	3038	N	2850	-0-	-188	-0-	286	1	2564	2	N	-0-	4	1			2
04	2880	N	2782	-0-	-98	-0-	277	1	2498	2	N	6	4	1			4
							7	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	195	1	5753	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	184	1	6877	2	N	1					2
							1	9									
01	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	179	1	6689	2	N	1					3
							1	9									
02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	180	1	5921	2	N	-0-					3
03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	175	1	5025	2	N	-0-					3
*04	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-	1	1			2

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	40	1	399	2	N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	40	1	433	2	N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	42	1	464	2	N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	42	1	438	2	N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	364	2	N	-0-					-0-
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	112	1	1221	2	N	-0-	1	1			10
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	112	1	1817	2	N	-0-					10
01	1891	N	1741	-0-	-150	-0-	101	1	1639	2	N	1					11
							1	9									
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	88	1	1231	2	N	-0-					11
03	1891	N	1023	-0-	-868	-0-	76	1	947	2	N	-0-					11
04	1680	N	1196	-0-	-484	-0-	1195	2	1	9	N	1	1	1			11

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

11	150	N	125	-0-	-25	-0-	13	1	112	2	N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	14	1	116	2	N	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	16	1	115	2	N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	11	1	96	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

11	570	N	454	-0-	-116	-0-	47	1	407	2	N	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	69	1	574	2	N	-0-					-0-
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	51	1	371	2	N	4					4
							4	9									
02	420	N	341	-0-	-79	-0-	34	1	306	2	N	1	2	1			3
							1	9									
03	589	N	331	-0-	-258	-0-	33	1	298	2	N	-0-	3	1			-0-
04	420	N	232	-0-	-188	-0-	23	1	206	2	N	3	2	1			1
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3223	-0-	-737	-0-	331	1	2889	2	N	3	2	1			5
							3	9									
12	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	360	1	2990	2	N	2	3	1			4
							2	9									
01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	474	1	3443	2	N	4	1	0	1	1	6
							4	9									
02	3444	X	2597	-0-	-847	-0-	261	1	2333	2	N	3	2	1			7
							3	9									
03	3813	X	3187	-0-	-626	-0-	319	1	2868	2	N	-0-	4	1			3
04	3780	X	2279	-0-	-1501	-0-	227	1	2045	2	N	6	4	1			5
							7	9									

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	52	1	410	2	N	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	56	1	733	2	N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	55	1	728	2	N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	646	2	N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	54	1	569	2	N	-0-					-0-
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	43	1	74	2	N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	45	1	330	2	N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	44	1	330	2	N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	45	1	285	2	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	47	1	276	2	N	-0-					-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	227	1	2927	2	N	-0-	2	1			-0-
12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	234	1	4226	2	N	1					1
							1	9									
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	225	1	4085	2	N	1					2
							1	9									
02	3724	X	3588	-0-	-136	-0-	213	1	3375	2	N	-0-					2
03	4123	X	2854	-0-	-1269	-0-	185	1	2669	2	N	-0-					2
04	3990	X	3114	-0-	-876	-0-	3112	2	2	9	N	2	2	1			2

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	187	1	3235	2	N	-0-	2	1			1
12	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	197	1	4392	2	N	-0-					1
01	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	189	1	4220	2	N	1					2
							1	9									
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	182	1	3551	2	N	-0-					2
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	172	1	2866	2	N	-0-					2
*04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3408	2	2	9	N	2	2	1			2

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	80	1	80	2	N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	78	1	512	2	N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	86	1	576	2	N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	112	1	631	2	N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	109	1	574	2	N	-0-					-0-
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	13	1	112	2	N	-0-					32
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	N	-0-					32
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	N	-0-					32
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	11	1	95	2	N	-0-					32
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	2	N	-0-					32
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	11	1	102	2	N	-0-					32

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	594	-0-	-66	-0-	61	1	532	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	651	N	599	-0-	-52	-0-	64	1	534	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	76	1	556	2	N	-0-					1
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	54	1	484	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	58	1	522	2	N	-0-	1	1			-0-
04	600	N	554	-0-	-46	-0-	55	1	497	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	N	-0-					-0-
12	744	N	743	-0-	-1	-0-	65	1	678	2	N	-0-					-0-
01	744	N	713	-0-	-31	-0-	61	1	652	2	N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	50	1	531	2	N	-0-					-0-
03	744	N	527	-0-	-217	-0-	47	1	480	2	N	-0-					-0-
04	690	N	593	-0-	-97	-0-	593	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	N	-0-					-0-
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	12	1	260	2	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
03	279	N	152	-0-	-127	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	173	1	3054	2	N	-0-	2	1			-0-
12	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	179	1	4053	2	N	1					1
							1	9									
01	4185	X	4051	-0-	-134	-0-	171	1	3879	2	N	1					2
							1	9									
02	3780	X	3318	-0-	-462	-0-	159	1	3159	2	N	-0-					2
03	4185	X	2683	-0-	-1502	-0-	145	1	2538	2	N	-0-					2
04	4050	X	3187	-0-	-863	-0-	3185	2	2	9	N	2	2	1			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	218	1	3016	2	N	-0-	2	1			-0-
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	233	1	4436	2	N	1					1
							1	9									
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	214	1	4223	2	N	1					2
							1	9									
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	200	1	3458	2	N	-0-					2
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	196	1	3010	2	N	-0-					2
*04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3429	2	1	9	N	1	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	93	1	815	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	96	1	801	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	106	1	772	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	840	N	734	-0-	-106	-0-	74	1	659	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	899	N	814	-0-	-85	-0-	82	1	732	2	N	-0-	1	1			1
04	840	N	758	-0-	-82	-0-	76	1	681	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	16	1	134	2	N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	18	1	130	2	N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	13	1	120	2	N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	15	1	135	2	N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	14	1	126	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	899	-0-	-91	-0-	92	1	806	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	109	1	905	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1023	N	981	-0-	-42	-0-	119	1	862	2	N	-0-					2
02	840	N	779	-0-	-61	-0-	78	1	700	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1023	N	880	-0-	-143	-0-	88	1	792	2	N	-0-	1	1			1
04	960	N	881	-0-	-79	-0-	88	1	791	2	N	2	1	1			2
							2	9									

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	237	1	8148	2	N	-0-	3	1			1
12	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	296	1	9163	2	N	1					2
							1	9									
01	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	280	1	8858	2	N	2					4
							2	9									
02	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	245	1	7936	2	N	1					5
							1	9									
03	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	237	1	7307	2	N	-0-					5
*04	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6558	2	3	9	N	3	4	1			4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2012	N	1810	-0-	-202	-0-	250	1	1560	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	3526	-0-	426	426	279	1	3246	2	N	1					1
							1	9									
01	3699	X	3273	-0-	-426	-0-	257	1	3016	2	N	-0-					1
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	248	1	2521	2	N	-0-					1
03	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	212	1	2016	2	N	-0-					1
*04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2520	2	1	9	N	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	413	-0-	-67	-0-	42	1	371	2	N	-0-					1
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	49	1	407	2	N	-0-					1
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	54	1	394	2	N	-0-					1
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	36	1	322	2	N	-0-					1
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	42	1	374	2	N	-0-	1	1			-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	39	1	349	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	88	1	1743	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	96	1	2365	2	N	1					1
							1	9									
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	89	1	2205	2	N	-0-					1
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	81	1	1749	2	N	-0-					1
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	78	1	1398	2	N	-0-					1
*04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1723	2	1	9	N	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	125	1	1130	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	154	1	1554	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1349	-0-	-449	-0-	119	1	1230	2	N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	112	1	1181	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1030	-0-	-675	-0-	93	1	937	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	34	1	40	2	N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	36	1	242	2	N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	35	1	242	2	N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	36	1	209	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	39	1	212	2	N	-0-					-0-
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	245	1	4070	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	254	1	5515	2	N	-0-					1
01	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	234	1	5137	2	N	1					2
							1	9									
02	4704	X	4280	-0-	-424	-0-	211	1	4068	2	N	1					3
							1	9									
03	5208	X	3431	-0-	-1777	-0-	186	1	3245	2	N	-0-					3
04	5040	X	2053	-0-	-2987	-0-	2052	2	1	9	N	1	2	1			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	696	-0-	-84	-0-	71	1	619	2	N	5					60
							6	9									
12	775	N	357	-0-	-418	-0-	37	1	306	2	N	13					73
							14	9									
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	77	1	563	2	N	8					81
							9	9									
02	644	N	476	-0-	-168	-0-	47	1	422	2	N	6					87
							7	9									
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	52	1	465	2	N	-0-	1	1			86
04	630	N	511	-0-	-119	-0-	50	1	447	2	N	13	1	1			98
							14	9									

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	87	1	1032	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	93	1	1585	2	N	-0-					-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	89	1	1518	2	N	1					1
							1	9									
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	78	1	1166	2	N	-0-					1
03	1426	N	989	-0-	-437	-0-	67	1	922	2	N	-0-					1
04	1380	N	1121	-0-	-259	-0-	1120	2	1	9	N	1	1	1			1

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

11	3000	N	2514	-0-	-486	536	187	1	2327	2	N	-0-	1	1			-0-
12	4277	X	3741	-0-	-536	-0-	201	1	3539	2	N	1					1
							1	9									
01	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	184	1	3245	2	N	-0-					1
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	183	1	2678	2	N	1					2
							1	9									
03	2604	X	2259	-0-	-345	-0-	155	1	2104	2	N	-0-					2
04	2520	X	2452	-0-	-68	-0-	2452	2			N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

11	150	N	133	-0-	-17	-0-	14	1	119	2	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	2	N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	15	1	133	2	N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	14	1	124	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	135	1	1700	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	139	1	2466	2	N	1					1
							1	9									
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	132	1	2346	2	N	-0-					1
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	119	1	1845	2	N	-0-					1
03	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	89	1	1317	2	N	-0-					1
*04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	83	1	295	2	N	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	88	1	796	2	N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	85	1	783	2	N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	88	1	695	2	N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	84	1	626	2	N	-0-					-0-
*04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-					-0-
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	95	1	650	2	N	-0-	1	1			2
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	102	1	1252	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	102	1	1255	2	N	2	1	1			3
							2	9									
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	105	1	1130	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	112	1	1094	2	N	-0-	2	1			1
*04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1164	2	3	9	N	3	2	1			2

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510

11	51210	X	49164	-0-	-2046	-0-	1868	1	47295	2	N	1	21	1			6
							1	9									
12	59489	X	56146	-0-	-3343	-0-	2291	1	53845	2	N	9					15
							10	9									
01	59489	X	54647	-0-	-4842	-0-	2183	1	52457	2	N	6					21
							7	9									
02	53732	X	48261	-0-	-5471	-0-	1818	1	46435	2	N	7					28
							8	9									
03	58311	X	40297	-0-	-18014	-0-	1552	1	38745	2	N	-0-					28
04	54330	X	44447	-0-	-9883	-0-	44432	2	15	9	N	14	20	1			22

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

11	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	205	1	1880	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	216	1	3130	2	N	1					1
							1	9									
01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	211	1	3061	2	N	-0-					1
02	2884	X	2841	-0-	-43	-0-	204	1	2637	2	N	-0-					1
03	3193	X	2444	-0-	-749	-0-	194	1	2250	2	N	-0-					1
04	3090	X	2553	-0-	-537	-0-	2552	2	1	9	N	1	1	1			1

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

11	626	X	56	-0-	-570	-0-	10	1	46	2	N	-0-					-0-
12	107	X	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	2	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-
12	217	N	125	-0-	-92	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	9	1	111	2	N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	192	2	N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	N	-0-					-0-
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		291				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		291				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		291				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		291				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		291				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		291				N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	107	1	63	2	N	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	113	1	699	2	N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	111	1	701	2	N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	113	1	609	2	N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	121	1	608	2	N	-0-					-0-
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	67	1	716	2	N	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	70	1	1119	2	N	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	68	1	1088	2	N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	66	1	927	2	N	1					1
							1	9									
03	1054	N	820	-0-	-234	-0-	60	1	760	2	N	-0-					1
04	1020	N	886	-0-	-134	-0-	885	2	1	9	N	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	292	1	642	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	358	1	1585	2	N	-0-					-0-
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	422	1	1954	2	N	1					1
							1	9									
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	279	1	1602	2	N	-0-					1
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	212	1	1231	2	N	-0-					1
*04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1441	2	1	9	N	1	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	855	-0-	-15	-0-	87	1	758	2	N	9	1	1			46
							10	9									
12	868	N	856	-0-	-12	-0-	92	1	761	2	N	3	1	1			48
							3	9									
01	899	N	840	-0-	-59	-0-	100	1	730	2	N	9					57
							10	9									
02	812	N	717	-0-	-95	-0-	71	1	638	2	N	7	1	1			63
							8	9									
03	868	N	693	-0-	-175	-0-	69	1	624	2	N	-0-	1	1			62
04	810	N	690	-0-	-120	-0-	67	1	601	2	N	20	1	1			81
							22	9									

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

11	750	N	674	-0-	-76	-0-	69	1	605	2	N	-0-	1	1			1
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	77	1	641	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	86	1	623	2	N	1					2
							1	9									
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	60	1	535	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	68	1	613	2	N	-0-	1	1			1
04	690	N	623	-0-	-67	-0-	62	1	560	2	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

11	3120	X	3000	-0-	-120	-0-	308	1	2689	2	N	3	3	1			5
							3	9									
12	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	332	1	2756	2	N	3	3	1			5
							3	9									
01	3162	X	3055	-0-	-107	-0-	369	1	2683	2	N	3	1	0	1	1	6
							3	9									
02	2856	X	2589	-0-	-267	-0-	260	1	2326	2	N	3	3	1			6
							3	9									
03	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	286	1	2563	2	N	-0-	4	1			2
04	3000	X	2848	-0-	-152	-0-	284	1	2557	2	N	6	4	1			4
							7	9									

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

11	240	N	237	-0-	-3	-0-	24	1	213	2	N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	25	1	206	2	N	-0-					-0-
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	28	1	202	2	N	1					1
							1	9									
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	20	1	174	2	N	-0-	1	1			-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1538	-0-	-112	-0-	103	1	1435	2	N	-0-	1	1			1
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	128	1	1797	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	132	1	1720	2	N	1					2
							1	9									
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	100	1	1507	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1891	N	1244	-0-	-647	-0-	88	1	1156	2	N	-0-	1	1			1
04	1800	N	622	-0-	-1178	-0-	58	1	564	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	99	1	82	2	N	23					101
							25	9									
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	103	1	659	2	N	20					121
							22	9									
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	101	1	663	2	N	-0-					121
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	103	1	577	2	N	-0-					121
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	102	1	533	2	N	-0-					121
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					121

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	43	1	375	2	N	-0-					1
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	49	1	405	2	N	-0-					1
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	57	1	411	2	N	-0-					1
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	40	1	361	2	N	-0-					1
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	45	1	403	2	N	-0-	1	1			-0-
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	42	1	382	2	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	109	1	951	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	117	1	974	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	131	1	949	2	N	-0-					2
02	980	N	914	-0-	-66	-0-	92	1	821	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	104	1	937	2	N	-0-	1	1			1
04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	100	1	901	2	N	3	2	1			2
							3	9									

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2413	-0-	-587	132	231	1	2182	2	N	-0-	1	1			-0-
12	4006	X	3874	-0-	-132	-0-	246	1	3627	2	N	1					1
							1	9									
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	242	1	3585	2	N	-0-					1
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	217	1	2799	2	N	1					2
							1	9									
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	262	1	3578	2	N	-0-					2
*04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3411	2	1	9	N	1	1	1			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	50	1	214	2	N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	53	1	512	2	N	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	51	1	506	2	N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	47	1	435	2	N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	51	1	431	2	N	-0-					-0-
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

11	98506	X	98506	-0-	-0-	-0-	6776	1	91728	2	N	2	44	1			39
							2	9									
12	124479	X	124479	-0-	-0-	-0-	8422	1	116036	2	N	19					58
							21	9									
01	121728	X	121728	-0-	-0-	-0-	7453	1	114260	2	N	14					72
							15	9									
02	108222	X	108222	-0-	-0-	-0-	6484	1	101695	2	N	39	33	1			78
							43	9									
03	87662	X	87662	-0-	-0-	-0-	5317	1	82345	2	N	-0-					78
*04	102899	X	102899	-0-	-0-	-0-	102798	2	101	9	N	92	44	1			126

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45448					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45448					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	226	1	162	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	236	1	1487	2	N	-0-					-0-
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	229	1	1477	2	N	1					1
							1	9									
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	248	1	1363	2	N	-0-					1
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	390	1	2030	2	N	-0-					1
*04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	63	1	553	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	69	1	569	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	74	1	539	2	N	-0-					1
02	588	N	544	-0-	-44	-0-	55	1	488	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	651	N	571	-0-	-80	-0-	57	1	514	2	N	-0-	1	1			-0-
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	54	1	489	2	N	2	1	1			1
							2	9									

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	95	1	2824	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	112	1	3031	2	N	1					1
							1	9									
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	109	1	3028	2	N	-0-					1
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	74	1	2111	2	N	1					2
							1	9									
03	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	85	1	2316	2	N	-0-					2
*04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2625	2	1	9	N	1	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	2	N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	2	N	-0-					-0-
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	17	1	152	2	N	-0-					-0-
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	18	1	161	2	N	-0-					-0-
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	17	1	153	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	128	1	2149	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	132	1	2875	2	N	1					1
							1	9									
01	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	126	1	2760	2	N	-0-					1
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	121	1	2326	2	N	-0-					1
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	111	1	1929	2	N	-0-					1
*04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2250	2	1	9	N	1	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	213	1	3248	2	N	-0-	2	1			-0-
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	187	1	2842	2	N	1					1
							1	9									
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	185	1	2883	2	N	1					2
							1	9									
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	254	1	4052	2	N	-0-					2
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	182	1	2854	2	N	-0-					2
04	2520	X	456	-0-	-2064	-0-	454	2	2	9	N	2	2	1			2

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	17	1	153	2	N	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	16	1	130	2	N	-0-					-0-
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	13	1	94	2	N	-0-					-0-
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	91	1	791	2	N	1	1	1			3
							1	9									
12	930	N	905	-0-	-25	-0-	97	1	807	2	N	1	1	1			3
							1	9									
01	930	N	891	-0-	-39	-0-	108	1	782	2	N	1					4
							1	9									
02	812	N	757	-0-	-55	-0-	76	1	681	2	N	-0-	1	1			3
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	86	1	768	2	N	-0-	1	1			2
04	870	N	834	-0-	-36	-0-	83	1	749	2	N	2	1	1			3
							2	9									

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	43	1	1443	2	N	-0-	1	1			20
12	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	51	1	1542	2	N	-0-					20
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	58	1	1770	2	N	1					21
							1	9									
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	48	1	1517	2	N	-0-					21
03	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	43	1	1318	2	N	-0-					21
04	1770	N	1500	-0-	-270	-0-	1499	2	1	9	N	1	1	1			21

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	2	N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	20	1	477	2	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	17	1	416	2	N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	N	-0-					-0-
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
03	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	57	1	497	2	N	-0-					1
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	62	1	511	2	N	-0-					1
01	589	N	526	-0-	-63	-0-	64	1	462	2	N	-0-					1
02	504	N	371	-0-	-133	-0-	37	1	334	2	N	-0-					1
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	55	1	497	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	54	1	483	2	N	2	1	1			1
							2	9									

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF. 13885 - 14030

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	2	N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-			-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITZER, S. (DELAWARE) 71787 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN "A" WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERIMETER RESOURCE COMPANY 653651
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	2	25	9	N	23					68
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	104	2	35	9	N	32					100
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	307	2	23	9	N	21					121
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	780	2	17	9	N	15					136
*03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1186	2	4	9	N	4					140
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					140

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF. 13250 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	105	1	1397	2	N	-0-					13
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	139	1	1848	2	N	-0-					13
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	135	1	1788	2	N	-0-					13
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	98	1	1248	2	N	-0-					13
*03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	179	1	1599	2	N	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF. 13824 - 16878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2607	-0-	-1053	-0-	183	1	2424	2	N	-0-					15
12	3782	X	3448	-0-	-334	-0-	241	1	3207	2	N	-0-					15
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	234	1	3104	2	N	-0-					15
02	3528	X	2337	-0-	-1191	-0-	169	1	2168	2	N	-0-					15
03	3906	X	3086	-0-	-820	-0-	224	1	2862	2	N	-0-					15
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 13452 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2687	N	2048	-0-	-639	-0-	143	1	1905	2	N	-0-					16
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	190	1	2518	2	N	-0-					16
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	184	1	2438	2	N	-0-					16
02	2744	X	1835	-0-	-909	-0-	133	1	1702	2	N	-0-					16
03	3038	X	2424	-0-	-614	-0-	176	1	2248	2	N	-0-					16
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					16

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER RANCH (STRAWN) 72479 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
PORTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 289483 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12379 PERF.11772 - 12296

11	4620 #	3297	-0-	-1323	-0-	231	1	3066	2	N	-0-					67
12	4774 #	4360	-0-	-414	-0-	305	1	4055	2	N	-0-					67
01	4220 R	4220	-0-	-0-	-0-	295	1	3925	2	N	-0-					67
02	4452	2955	-0-	-1497	-0-	214	1	2741	2	N	-0-					67
03	4929	3902	-0-	-1027	-0-	283	1	3619	2	N	-0-					67
04	3300 #	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					67

POWELL (PENN) 72810 260 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. 945936
GLASSCOCK "P" FEE WELL #: 3 RRCID -> 291854 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9956 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0		1077	-0-	1077	1077	1077	3			N	-0-					63
11	0		-0-	-0-	-0-	1077					N	-0-					63
12	0		-0-	-0-	-0-	1077					N	-0-					63
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 2865																	
*01	3936		1179	-0-	-2757	1185	985	3	194	9	N	176					239
*02	0		568	-0-	568 B	1753	516	3	52	9	N	47					286
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1753																	
03	0		781	-0-	781 B	2534	757	3	24	9	N	22	190	1			118
*04	3063	N	529	-0-	-2534 B	-0-	529	3			N	-0-					118

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
*04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-

EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1629	-0-	-541	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1529	-0-	-672	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1322	-0-	-610	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1406	-0-	-237	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1269	-0-	-201	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5525	-0-	2425	2425	5525	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	855	-0-	-2245	180	855	2			N	-0-					-0-
02	1192	N	1012	-0-	-180	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*04	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

11	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
12	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
03	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
*04	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2022

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
*04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4162	-0-	-23	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4059	-0-	-126	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3501	-0-	-335	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
*04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5649	-0-	-148	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4872	-0-	-448	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
03	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
*04	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	6598	-0-	3598	5795	6598	2			N	-0-					-0-
12	9912	X	4117	-0-	-5795	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
*04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
12	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
01	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8002	-0-	-622	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9034	-0-	-514	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8238	-0-	-1002	-0-	8238	2			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7850	-0-	-210	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6605	-0-	-675	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
03	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
*04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
12	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
01	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2411	-0-	-81	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
03	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3163	-0-	163	163	3163	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2344	-0-	-136	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2377	-0-	-103	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2059	-0-	-237	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
03	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
*04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
12	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
01	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10335	2			N	-0-					-0-
02	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
03	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
*04	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4727	-0-	-133	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4842	-0-	-118	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4717	-0-	-181	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4319	-0-	-105	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
*04	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

11	4140	X	4071	-0-	-69	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4171	-0-	-138	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4181	-0-	-128	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3829	-0-	-63	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4186	-0-	-30	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4002	-0-	-78	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

11	26505	X	26505	-0-	-0-	-0-	26505	2			N	-0-					-0-
12	24976	X	24976	-0-	-0-	-0-	24976	2			N	-0-					-0-
01	24639	X	24639	-0-	-0-	-0-	24639	2			N	-0-					-0-
02	22064	X	21590	-0-	-474	-0-	21590	2			N	-0-					-0-
03	26961	X	26961	-0-	-0-	-0-	26961	2			N	-0-					-0-
*04	25085	X	25085	-0-	-0-	-0-	25085	2			N	-0-					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

11	21800	X	21800	-0-	-0-	-0-	21800	2			N	-0-					-0-
12	18907	X	18907	-0-	-0-	-0-	18907	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	19065	-0-	-0-	-0-	19065	2			N	-0-					-0-
02	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
03	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12568	-0-	-332	-0-	12568	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2021

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2021

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2021

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

11	2880	N	2813	-0-	-67	-0-	2813	2			N	-0-					156
12	2914	N	2906	-0-	-8	-0-	2904	2	2	9	N	2					158
01	2914	N	2848	-0-	-66	-0-	2848	2			N	-0-					158
02	2632	N	2586	-0-	-46	-0-	2536	2	50	9	N	45					203
03	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2904	2	33	9	N	30					233
*04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					233

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

11	474	N	214	-0-	-260	-0-	214	3			N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					97
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					97
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					33
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					33
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					33
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					33
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					33
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					27
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					27
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					27
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					27
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					27
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					51
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-					51
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					51
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	3			Y	-0-					51
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					51
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					51

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3275	-0-	-11	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	1146	-0-	-2264	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2990	-0-	-90	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2150	-0-	-1150	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

11	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					78
12	1426	X	1417	-0-	-9	-0-	1417	2			Y	-0-					78
01	1426	X	1300	-0-	-126	-0-	1300	2			Y	-0-					78
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					78
03	1426	N	1175	-0-	-251	-0-	1175	2			Y	-0-					78
04	1260	N	974	-0-	-286	-0-	974	2			Y	-0-					78

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

11	1320	N	252	-0-	-1068	-0-	252	2			N	-0-					144
12	589	N	253	-0-	-336	-0-	253	2			N	-0-					144
01	310	N	142	-0-	-168	-0-	92	2	50	9	N	45					189
02	224	N	18	-0-	-206	-0-	18	2			N	-0-					189
03	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-					189
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					189

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

11	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	899	N	898	-0-	-1	-0-	840	2	58	9	N	53					53
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					53
03	837	N	777	-0-	-60	-0-	758	2	19	9	N	17					70
*04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	840	2	17	9	N	15					85

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 287236 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 4389 - 4792

11	16290	X	10641	-0-	-5649	-0-	10641	3			N	-0-					-0-
12	16833	X	11830	-0-	-5003	-0-	11830	3			N	-0-					-0-
01	16275	X	10803	-0-	-5472	-0-	10803	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	8863	-0-	-1497	-0-	8863	3			N	-0-					-0-
03	11842	X	11770	-0-	-72	-0-	11770	3			N	-0-					-0-
*04	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12650	3			N	-0-					-0-

WOODWARD '56' WELL #: 1 RRCID -> 291224 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4222 - 4661

11	158433	X	23892	-0-	-134541	-0-	23892	3			N	-0-					-0-
12	29326	X	20105	-0-	-9221	-0-	20105	3			N	-0-					-0-
01	27156	X	19673	-0-	-7483	-0-	19673	3			N	-0-					-0-
02	22288	X	13295	-0-	-8993	-0-	13295	3			N	-0-					-0-
03	24676	X	17653	-0-	-7023	-0-	17653	3			N	-0-					-0-
04	23880	X	18327	-0-	-5553	-0-	18327	3			N	-0-					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 079902 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-					128
12	1643	X	1284	-0-	-359	-0-	1284	3			Y	-0-					128
01	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					128
02	1680	X	1547	-0-	-133	-0-	1547	3			Y	-0-					128
03	1860	X	1602	-0-	-258	-0-	1602	3			Y	-0-					128
04	1800	X	1799	-0-	-1	-0-	1799	3			Y	-0-					128

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
*04	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

11	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			Y	-0-					78
12	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			Y	-0-					78
01	6789	X	6283	-0-	-506	-0-	6283	2			Y	-0-					78
02	6412	X	5684	-0-	-728	-0-	5684	2			Y	-0-					78
03	7099	X	6761	-0-	-338	-0-	6761	2			Y	-0-					78
04	6870	X	5894	-0-	-976	-0-	5894	2			Y	-0-					78

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3578	2	9	9	N	8					63
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3561	2	12	9	N	11					74
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3335	2	7	9	N	6					80
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3072	2	10	9	N	9					89
03	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3417	2	15	9	N	14					103
*04	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2256	2	4	9	N	4					107

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					118
12	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					118
01	2480	X	2302	-0-	-178	-0-	2302	2			N	-0-					118
02	2800	N	5296	-0-	2496	2496	5167	2	129	9	N	117					235
03	3100	N	2497	-0-	-603	1893	2476	2	21	9	N	19					254
*04	3000	N	1800	-0-	-1200	693	1800	2			N	-0-					254

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264
MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					21
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3285	2	3	9	N	3					24
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3332	2	157	9	N	143					167
02	2688	X	788	-0-	-1900	-0-	769	2	19	9	N	17					184
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3569	2	14	9	N	13					197
04	2880	X	2644	-0-	-236	-0-	2644	2			N	-0-					197

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					16
12	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2			N	-0-					16
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1226	3	4	9	N	4					20
02	1176	N	1102	-0-	-74	-0-	1102	3			N	-0-					20
03	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1249	3			N	-0-					20
*04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					20

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	111	-0-	-969	-0-	111	3			N	-0-					214
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					214
01	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					214
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					214
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					214
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					214

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
GILLEY, SAM D. 306100
CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3652	R	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
12	3720	#	1917	-0-	-1803	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
01	3720	#	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	3416	#	1971	-0-	-1445	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	3782	#	3431	-0-	-351	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
04	3660	#	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	36	-0-	-84	-0-	30	2	6	9	Y	5					14
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	36	2	31	9	Y	28	19	1			23
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	8	2	11	9	Y	10	18	1			15
02	DLQ G-10		95	-0-	95	95	77	2	18	9	Y	16	16	1			15
03	DLQ G-10		28	-0-	28	123	18	2	10	9	Y	9	17	1			7
*04	DLQ G-10		51	-0-	51	174	27	2	24	9	Y	22	19	1			10

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					249
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					249
01	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	1884	2			Y	-0-					249
02	DLQ G-10		1504	-0-	1504	1504	1504	2			Y	-0-					249
03	DLQ G-10		1676	-0-	1676	3180	1676	2			Y	-0-					249
04	DLQ G-10		1593	-0-	1593	4773	1593	2			Y	-0-					249

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					109
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					109
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					109
02	DLQ G-10		42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					109
03	DLQ G-10		51	-0-	51	93	51	2			Y	-0-					109
04	DLQ G-10		45	-0-	45	138	45	2			Y	-0-					109

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	232	-0-	-68	-0-	182	2	50	9	Y	45					128
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	402	2	274	9	Y	249	170	1			207
01	310	N	135	-0-	-175	-0-	36	2	99	9	Y	90	165	1			132
02	DLQ G-10		442	-0-	442	442	293	2	149	9	Y	135	138	1			129
03	DLQ G-10		201	-0-	201	643	114	2	87	9	Y	79	145	1			63
*04	DLQ G-10		460	-0-	460	1103	247	2	213	9	Y	194	168	1			89

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

11	2250	N	931	-0-	-1319	-0-	916	2	15	9	Y	14					46
12	2728	N	1942	-0-	-786	-0-	1913	2	29	9	Y	26	36	1			36
01	2728	N	1451	-0-	-1277	-0-	1429	2	22	9	Y	20					56
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1559	2	29	9	Y	26	38	1			44
03	1953	N	967	-0-	-986	-0-	959	2	8	9	Y	7					51
04	1410	N	671	-0-	-739	-0-	649	2	22	9	Y	20	36	1			35

R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. O. C. (ATOKA) //CONT.// 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

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

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			Y	-0-					47
12	9114	X	8876	-0-	-238	-0-	8876	3			Y	-0-					47
01	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3			Y	-0-					47
02	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	3			Y	-0-					47
03	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	3			Y	-0-					47
*04	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	3			Y	-0-					47

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2730	S	2652	-0-	-78	-0-	30	1	2622	2	N	-0-			-0-
12	4433	S	2626	-0-	-1807	-0-	31	1	2595	2	N	-0-			-0-
01	2511	S	1793	-0-	-718	-0-	31	1	1762	2	N	-0-			-0-
02	3369	S	3369	-0-	-0-	-0-	28	1	3341	2	N	-0-			-0-
03	4819	S	4819	-0-	-0-	-0-	31	1	4788	2	N	-0-			-0-
*04	4331	S	4331	-0-	-0-	-0-	30	1	4301	2	N	-0-			-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	30	1	4461	2	N	-0-			-0-
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	31	1	4746	2	N	-0-			-0-
01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	31	1	4173	2	N	-0-			-0-
02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	28	1	4223	2	N	-0-			-0-
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	31	1	4899	2	N	-0-			-0-
*04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	30	1	4649	2	N	-0-			-0-

R.O.C. (ELLEN.) 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 L RRCID -> 045788 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

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

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

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

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

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

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

11	8070 S	8044	-0-	-26	-0-	30	1	8014	2	Y	-0-					-0-
12	8494 S	8179	-0-	-315	-0-	31	1	8148	2	Y	-0-					-0-
01	8091 S	6734	-0-	-1357	-0-	31	1	6703	2	Y	-0-					-0-
02	7948 S	7948	-0-	-0-	-0-	28	1	7920	2	Y	-0-					-0-
03	8763 S	8763	-0-	-0-	-0-	31	1	8732	2	Y	-0-					-0-
*04	8468 S	8468	-0-	-0-	-0-	30	1	8438	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

11	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	30	1	2816	2	N	-0-					-0-
12	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	31	1	3005	2	N	-0-					-0-
01	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	31	1	3111	2	N	-0-					-0-
02	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	28	1	2912	2	N	-0-					-0-
03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	31	1	3171	2	N	-0-					-0-
*04	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	30	1	3003	2	N	-0-					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R.O.C. (MONTOYA) 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO "99" WELL #: 9H RRCID -> 181389 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14738 - 17686

11	6300 X	4148	-0-	-2152	-0-	4148	3			N	-0-					160
12	6479 X	4358	-0-	-2121	-0-	4358	3			N	-0-					160
01	6479 X	4239	-0-	-2240	-0-	4239	3			N	-0-					160
02	5656 X	4035	-0-	-1621	-0-	4035	3			N	-0-					160
03	6262 X	4500	-0-	-1762	-0-	4500	3			N	-0-					160
*04	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					160

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

11	10140 X	6517	-0-	-3623	-0-	6517	3			N	-0-					77
12	8804 X	8352	-0-	-452	-0-	8352	3			N	-0-					77
01	8804 X	7942	-0-	-862	-0-	7942	3			N	-0-					77
02	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	3			N	-0-					77
03	8339 X	8126	-0-	-213	-0-	8126	3			N	-0-					77
04	8070 X	7118	-0-	-952	-0-	7118	3			N	-0-					77

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17880	X	16524	-0-	-1356	-0-	16524	3			N	-0-					160
12	14570	X	13918	-0-	-652	-0-	13918	3			N	-0-					160
01	14570	X	7761	-0-	-6809	-0-	7761	3			N	-0-					160
02	15428	X	7972	-0-	-7456	-0-	7972	3			N	-0-					160
03	17081	X	13985	-0-	-3096	-0-	13985	3			N	-0-					160
04	16530	X	9133	-0-	-7397	-0-	9133	3			N	-0-					160

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

11	15630	X	11861	-0-	-3769	-0-	11861	3			N	-0-					110
12	14570	X	11433	-0-	-3137	-0-	11433	3			N	-0-					110
01	14570	X	10638	-0-	-3932	-0-	10638	3			N	-0-					110
02	11060	X	6735	-0-	-4325	-0-	6735	3			N	-0-					110
03	12245	X	3009	-0-	-9236	-0-	3009	3			N	-0-					110
04	11850	X	3585	-0-	-8265	-0-	3585	3			N	-0-					110

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

11	8160	X	7060	-0-	-1100	-0-	7060	3			N	-0-					57
12	8432	X	6547	-0-	-1885	-0-	6547	3			N	-0-					57
01	5177	X	3747	-0-	-1430	-0-	3747	3			N	-0-					57
02	6608	X	5005	-0-	-1603	-0-	5005	3			N	-0-					57
03	7316	X	4903	-0-	-2413	-0-	4903	3			N	-0-					57
*04	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	3			N	-0-					57

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

11	6210	X	5298	-0-	-912	-0-	5298	3			N	-0-					171
12	6417	X	4846	-0-	-1571	-0-	4846	3			N	-0-					171
01	6417	X	4462	-0-	-1955	-0-	4462	3			N	-0-					171
02	5516	X	4109	-0-	-1407	-0-	4109	3			N	-0-					171
03	6107	X	4517	-0-	-1590	-0-	4517	3			N	-0-					171
04	5310	X	4285	-0-	-1025	-0-	4285	3			N	-0-					171

CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

11	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
12	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
01	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
02	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
03	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
*04	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 U RRCID -> 052596 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

11	8010	X	7830	-0-	-180	-0-	30	1	7800	2	Y	-0-					-0-
12	8370	X	7907	-0-	-463	-0-	31	1	7876	2	Y	-0-					-0-
01	8370	X	7446	-0-	-924	-0-	31	1	7415	2	Y	-0-					-0-
02	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	28	1	7669	2	Y	-0-					-0-
03	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	31	1	8499	2	Y	-0-					-0-
*04	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	30	1	8243	2	Y	-0-					-0-

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	30	1	2338	2	N	-0-					-0-
12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	31	1	2705	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	31	1	2573	2	N	-0-					-0-
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	28	1	2351	2	N	-0-					-0-
03	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	31	1	2639	2	N	-0-					-0-
*04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	30	1	2547	2	N	-0-					-0-

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						Y	NO RPT					-0-

ON POINTE OPERATING LLC 622896
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	73	1			99
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	79					178
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	143	1			116
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	83	1			99
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					123
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

RE-OP CORP. 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 2 RRCID -> 069586 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 1X RRCID -> 072422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED) 75161 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RED BLUFF 1S WELL #: 4 RRCID -> 282519 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED) //CONT.// 75161 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
REV MIDSTREAM SWD TX #1, LLC 703604
BOXCAR SWD WELL #: 1 RRCID -> 289388 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 3786 - 6160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ATLAS OPERATING LLC 036587
RED BLUFF 13 WELL #: RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

11	23370 X	11166	-0-	-12204	-0-	20	1	10362	2	Y	713	677	1			158
						784	9									
12	24149 X	13802	-0-	-10347	-0-	31	1	13175	2	Y	542	446	1			254
						596	9									
01	24149 X	4674	-0-	-19475	-0-	21	1	4514	2	Y	126	380	1			-0-
						139	9									
02	10276 X	155	-0-	-10121	-0-	20	1	25	2	Y	100	90	1			10
						110	9									
03	11377 X	7728	-0-	-3649	-0-	27	1	7589	2	Y	102	74	1			38
						112	9									
*04	24312 X	24312	-0-	-0-	-0-	30	1	23769	2	Y	466	267	1			237
						513	9									

OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					38
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					38
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					38
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	495	2	42	9	N	38					-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					38
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2022

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODA WALKER (CANYON 5900) 76184 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
UNIVERSITY "K" WELL #: 1 RRCID -> 289351 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 5934 - 5939

11	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODGERS (ATOKA) 77830 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KELTON WELL #: 1 RRCID -> 080833 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306

11	3090	X	1927	-0-	-1163	-0-	1927	3			N	-0-					28
12	3193	X	2262	-0-	-931	-0-	2262	3			N	-0-					28
01	3193	X	2884	-0-	-309	-0-	2884	3			N	-0-					28
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					28
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					28
04	2790	X	2512	-0-	-278	-0-	2512	3			N	-0-					28

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ROJO CABALLOS (MISS.) 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469

11	10860	X	7724	-0-	-3136	-0-	7724	2			N	-0-					67
12	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	2			N	-0-					67
01	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	11931	2			N	-0-					67
02	10136	X	10116	-0-	-20	-0-	10116	2			N	-0-					67
03	11222	X	9062	-0-	-2160	-0-	9062	2			N	-0-					67
04	10860	X	9782	-0-	-1078	-0-	9782	2			N	-0-					67

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

11	2310	X	1988	-0-	-322	-0-	1988	2			N	-0-					50
12	2387	X	2249	-0-	-138	-0-	2249	2			N	-0-					50
01	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					50
*02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					50
*03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					50
*04	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					50

ROJO CABALLOS (MISS.) //CONT.// 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B "A" WELL #: 2 RRCID -> 205555 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

11	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5253	3	17	9	Y	15					427
12	7006 X	5243	-0-	-1763	-0-	5230	3	13	9	Y	12	196	1			243
01	6014 X	5138	-0-	-876	-0-	5051	3	87	9	Y	79					322
02	4900 X	4406	-0-	-494	-0-	4406	3			Y	-0-					322
03	5425 X	4791	-0-	-634	-0-	4791	3			Y	-0-					322
04	5250 X	4541	-0-	-709	-0-	4541	3			Y	-0-					322

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

11	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					86
12	4247 X	1683	-0-	-2564	-0-	1683	3			Y	-0-					86
01	3410 X	983	-0-	-2427	-0-	983	3			Y	-0-					86
02	1708 X	776	-0-	-932	-0-	776	3			Y	-0-					86
03	1674 X	866	-0-	-808	-0-	866	3			Y	-0-					86
04	1620 X	781	-0-	-839	-0-	781	3			Y	-0-					86

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

11	1330 N	507	-0-	-823	-0-	507	3			Y	-0-					171
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					171
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			Y	-0-					171
02	476 N	322	-0-	-154	-0-	322	3			Y	-0-					171
03	589 N	407	-0-	-182	-0-	407	3			Y	-0-					171
04	750 N	410	-0-	-340	-0-	410	3			Y	-0-					171

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					103
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1154	3	2	9	N	2					105
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					105
02	1204	N	618	-0-	-586	-0-	618	3			N	-0-					105
03	1147	N	728	-0-	-419	-0-	728	3			N	-0-					105
04	870	N	628	-0-	-242	-0-	628	3			N	-0-					105

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060

11	5610	X	4721	-0-	-889	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	4203	-0-	-1439	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	3461	-0-	-2181	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
02	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	3			N	-0-					-0-
*04	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
12	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
01	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2957	-0-	157	157	2957	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3290	-0-	190	347	3290	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2829	-0-	-171	176	2829	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
12	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
*02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3279	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
*04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	5501	-0-	-1536	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5440	-0-	-1597	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
*02	6356	X	4254	-0-	-2102	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5125	-0-	-1323	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5109	-0-	-471	-0-	5109	2			N	-0-					-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28920	X	26792	-0-	-2128	-0-	26792	2			N	-0-					-0-
12	32257	X	32257	-0-	-0-	-0-	32257	2			N	-0-					-0-
01	31558	X	30912	-0-	-646	-0-	30912	2			N	-0-					-0-
*02	28504	X	27359	-0-	-1145	-0-	27359	2			N	-0-					-0-
03	31558	X	27425	-0-	-4133	-0-	27425	2			N	-0-					-0-
04	30540	X	26303	-0-	-4237	-0-	26303	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	10685	-0-	-1075	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	11547	-0-	-1690	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	10943	-0-	-2294	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
*02	11956	X	9096	-0-	-2860	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	8616	-0-	-3133	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	8435	-0-	-2725	-0-	8435	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
12	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
01	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
02	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
03	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
*04	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

11	22468	X	22468	-0-	-0-	-0-	22468	3			N	-0-					-0-
12	23515	X	23515	-0-	-0-	-0-	23515	3			N	-0-					-0-
01	22285	X	22285	-0-	-0-	-0-	22285	3			N	-0-					-0-
02	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12905	3			N	-0-					-0-
03	24584	X	24584	-0-	-0-	-0-	24584	3			N	-0-					-0-
*04	22210	X	22210	-0-	-0-	-0-	22210	3			N	-0-					-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

11	31729	X	31729	-0-	-0-	-0-	31729	3			N	-0-					171
12	32171	X	32171	-0-	-0-	-0-	32171	3			N	-0-					171
01	31969	X	31969	-0-	-0-	-0-	31969	3			N	-0-					171
02	28632	X	28632	-0-	-0-	-0-	28632	3			N	-0-					171
03	30987	X	30987	-0-	-0-	-0-	30987	3			N	-0-					171
*04	29972	X	29972	-0-	-0-	-0-	29972	3			N	-0-					171

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) //CONT.// 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1614	-0-	-206	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1640	-0-	-310	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3604	-0-	-86	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3735	-0-	-78	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3429	-0-	-384	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2871	-0-	-545	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3651	-0-	-100	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3047	-0-	-553	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNING W (TUBB) 78936 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1955 RRCID -> 226228 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3082	R	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					23
12	2325	#	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
01	6533	R	6533	-0-	-0-	-0-	6492	2	41	9	Y	37					37
02	7026	R	7026	-0-	-0-	-0-	6709	2	317	9	Y	288	304	0			21
03	7274	R	7274	-0-	-0-	-0-	6975	2	299	9	Y	272	272	0			21
*04	3163	R	3163	-0-	-0-	-0-	2878	2	285	9	Y	259	256	0			24

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

11	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

11	6963	R	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
12	6587	R	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
01	5371	R	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
02	5576	R	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
03	3757	R	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
*04	3439	R	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4318	-0-	-962	-0-	4191	2	127	9	Y	115	117	0			13
12	5456	X	3711	-0-	-1745	-0-	3565	2	146	9	Y	133	132	0			14
01	5456	X	4276	-0-	-1180	-0-	4175	2	101	9	Y	92	95	0			11
02	4340	X	3364	-0-	-976	-0-	3299	2	65	9	Y	59	63	0			7
03	4464	X	3482	-0-	-982	-0-	3375	2	107	9	Y	97	94	0			10
*04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4269	2	210	9	Y	191	176	0			25

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1563	2	20	9	N	18					155
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1740	2	11	9	N	10					165
01	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	1620	2	9	9	N	8					173
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1499	2	8	9	N	7					180
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2002	2	21	9	N	19	172	1			27
*04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1775	2	12	9	N	11					38

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) 79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PA PROSPECT CORPORATION 631632
REED "D" WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	3			N	-0-					71
12	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	3			N	-0-					71
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-	21	6			50
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	110	3			N	-0-					50
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					50
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					50

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	14B2	EXT	111	-0-	111	111	111	3			Y	-0-					85
01	14B2	EXT	249	-0-	249	360	249	3			Y	-0-					85
02	14B2	EXT	332	-0-	332	692	332	3			Y	-0-					85
03	14B2	EXT	695	-0-	695	1387	695	3			Y	-0-					85
*04	2559	X	1172	-0-	-1387	-0-	1172	3			Y	-0-					85

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-					23
01	14B2	EXT	354	-0-	354	415	352	3	2	9	Y	2					25
02	14B2	EXT	167	-0-	167	582	167	3			Y	-0-					25
03	1008	X	426	-0-	-582	-0-	425	3	1	9	Y	1					26
04	330	N	238	-0-	-92	-0-	193	3	45	9	Y	41					67

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 143088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

11	180	#	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	186	#	85	-0-	-101	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	186	#	58	-0-	-128	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	168	#	12	-0-	-156	-0-	10	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	195	R	195	-0-	-0-	-0-	104	2	91	9	Y	83	47	1			37
*04	118	R	118	-0-	-0-	-0-	97	2	21	9	Y	19					56

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

11	2160	#	1878	-0-	-282	-0-	1864	2	14	9	Y	13	18	1			17
12	2633	R	2633	-0-	-0-	-0-	2607	2	26	9	Y	24					41
01	2294	#	689	-0-	-1605	-0-	689	2			Y	-0-	41	1			-0-
02	2072	#	1737	-0-	-335	-0-	1731	2	6	9	Y	5	2	1			3
03	2449	#	2273	-0-	-176	-0-	2218	2	55	9	Y	50	21	1			32
*04	2296	R	2296	-0-	-0-	-0-	2262	2	34	9	Y	31	44	1			19

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF.12830 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
COPPERHEAD WELL #: 901 RRCID -> 288296 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
*06	4350	X	3580	-0-	-770	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
*07	3751	X	3725	-0-	-26	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
*08	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
*09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
*10	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
*11	3720	X	3049	-0-	-671	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
*12	3844	X	3388	-0-	-456	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
*01	4123	X	3291	-0-	-832	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
*02	3724	X	2475	-0-	-1249	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
*03	4123	X	3032	-0-	-1091	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3262	-0-	-38	-0-	3262	3			N	-0-					215

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1364	X	991	-0-	-373	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*06	1320	X	962	-0-	-358	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*07	1364	X	417	-0-	-947	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*08	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*09	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*01	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*02	784	N	551	-0-	-233	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
*04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					170

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
*07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
*08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
*09	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
*10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
*11	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
*12	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
*01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
*02	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*03	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
*04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ON POINTE OPERATING LLC 622896
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	30	1			109
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					113
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	45	1			71
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136

11	34354	X	12346	-0-	-22008	-0-	11609	2	737	9	Y	670	670	0			26
12	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10216	2	708	9	Y	644	652	0			18
01	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	6359	2	978	9	Y	889	856	0			51
02	6440	X	3834	-0-	-2606	-0-	3831	2	3	9	Y	3					54
03	7130	X	3699	-0-	-3431	-0-	3358	2	341	9	Y	310	360	0			4
04	6900	X	4942	-0-	-1958	-0-	4256	2	686	9	Y	624	618	0			10

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		108	-0-	108	718	108	3			Y	-0-					-0-
12	812	X	94	-0-	-718	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2022

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

11	420	#	380	-0-	-40	B	-535	380	3		Y	-0-					24
12	434	#	331	-0-	-103	B	-638	331	3		Y	-0-					24
01	403	#	467	-0-	64	B	-574	467	3		Y	-0-					24
02	364	#	430	-0-	66	B	-508	430	3		Y	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-283	CANCELLED UNDERAGE ->		-225										
03	403	#	364	-0-	-39	B	-322	364	3		Y	-0-					24
04	450	#	365	-0-	-85	B	-407	365	3		Y	-0-					24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

11	450	#	404	-0-	-46	B	-393	404	3		Y	-0-					54
12	465	#	361	-0-	-104	B	-497	361	3		Y	-0-					54
01	434	#	487	-0-	53	B	-444	487	3		Y	-0-					54
02	392	#	394	-0-	2	B	-442	394	3		Y	-0-					54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-198	CANCELLED UNDERAGE ->		-244										
03	403	#	427	-0-	24	B	-174	427	3		Y	-0-					54
04	450	#	392	-0-	-58	B	-232	392	3		Y	-0-					54

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	#	-0-	-0-	-1140 B	-8261					N	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186 B	-8447					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-8447					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-8447					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4613		CANCELLED UNDERAGE ->	-3834											
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4613					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4613					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

11	360	#	314	-0-	-46 B	-46	314	2			Y	-0-					-0-
12	372	#	282	-0-	-90 B	-136	282	2			Y	-0-					-0-
01	341	#	318	-0-	-23 B	-159	318	2			Y	-0-					-0-
02	308	#	282	-0-	-26 B	-185	282	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-185														
03	99	R	284	-0-	185 B	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
04	300	#	232	-0-	-68 B	-68	232	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

11	570	#	461	-0-	-109 B	-772	461	2			N	-0-					-0-
12	465	#	416	-0-	-49 B	-821	416	2			N	-0-					-0-
01	558	#	652	-0-	94 B	-727	652	2			N	-0-					-0-
02	504	#	551	-0-	47 B	-680	551	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-306		CANCELLED UNDERAGE ->	-374											
03	558	#	543	-0-	-15 B	-321	543	2			N	-0-					-0-
04	450	#	414	-0-	-36 B	-357	414	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

11	990	#	845	-0-	-145 B	-1481	845	2			N	-0-					-0-
12	713	#	754	-0-	41 B	-1440	754	2			N	-0-					-0-
01	1085	#	1154	-0-	69 B	-1371	1154	2			N	-0-					-0-
02	980	#	1217	-0-	237 B	-1134	1217	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-468		CANCELLED UNDERAGE ->	-666											
03	1085	#	1087	-0-	2 B	-466	1087	2			N	-0-					-0-
04	840	#	731	-0-	-109 B	-575	731	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

11	330	#	180	-0-	-150 B	-989	180	2			N	-0-					-0-
12	279	#	203	-0-	-76 B	-1065	203	2			N	-0-					-0-
01	217	#	371	-0-	154 B	-911	371	2			N	-0-					-0-
02	196	#	394	-0-	198 B	-713	394	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-436		CANCELLED UNDERAGE ->	-277											
03	217	#	353	-0-	136 B	-300	353	2			N	-0-					-0-
04	180	#	257	-0-	77 B	-223	257	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	334	R	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	343	R	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	343	R	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	307	R	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	339	R	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*04	327	R	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

11	1440	#	1048	-0-	-392 B	-392	1048	2			Y	-0-					-0-
12	1333	#	1129	-0-	-204 B	-596	1129	2			Y	-0-					-0-
01	1333	#	825	-0-	-508 B	-1104	825	2			Y	-0-					-0-
02	1092	#	1176	-0-	84 B	-1020	1176	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1020																	
03	95	R	1115	-0-	1020 B	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
04	1050	#	1037	-0-	-13 B	-13	1037	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

11	902	R	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	837	#	794	-0-	-43 B	-43	794	2			Y	-0-					-0-
01	955	R	998	-0-	43 B	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
02	915	R	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1030	R	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
04	900	#	667	-0-	-233 B	-233	667	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

11	1235	R	1708	-0-	473 B	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
12	1708	R	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
01	1733	R	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
02	1406	R	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1475	R	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
04	1380	#	1236	-0-	-144 B	-144	1236	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

11	38	R	38	-0-	-0- B	-0-	19	2	19	9	Y	17	17	0			1
12	33	R	33	-0-	-0- B	-0-	18	2	15	9	Y	14	15	0			-0-
01	37	R	37	-0-	-0- B	-0-	18	2	19	9	Y	17	16	0			1
02	28	#	20	-0-	-8 B	-8	20	2			Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8																	
03	32	R	40	-0-	8 B	-0-	22	2	18	9	Y	16	17	0			-0-
*04	48	R	48	-0-	-0- B	-0-	27	2	21	9	Y	19	19	0			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

11	900	#	756	-0-	-144 B	-144	756	2			N	-0-					-0-
12	930	#	823	-0-	-107 B	-251	823	2			N	-0-					-0-
01	930	#	552	-0-	-378 B	-629	552	2			N	-0-					-0-
02	840	#	814	-0-	-26 B	-655	814	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -655																	
03	930	#	822	-0-	-108 B	-763	822	2			N	-0-					-0-
04	750	#	698	-0-	-52 B	-815	698	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	168	-0-	-12 B	-12	168	2			Y	-0-					-0-
12	186	#	180	-0-	-6 B	-18	180	2			Y	-0-					-0-
01	186	#	182	-0-	-4 B	-22	182	2			Y	-0-					-0-
02	168	#	161	-0-	-7 B	-29	161	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -29																	
03	150	R	179	-0-	29 B	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
04	180	#	165	-0-	-15 B	-15	165	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	221	-0-	-19 B	-87	221	2			N	-0-					-0-
12	248	#	228	-0-	-20 B	-107	228	2			N	-0-					-0-
01	248	#	237	-0-	-11 B	-118	237	2			N	-0-					-0-
02	196	#	209	-0-	13 B	-105	209	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -85 CANCELLED UNDERAGE -> -20																	
03	217	#	225	-0-	8 B	-77	225	2			N	-0-					-0-
04	210	#	222	-0-	12 B	-65	222	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	#	884	-0-	-46 B	-46	884	2			Y	-0-					-0-
12	961	#	886	-0-	-75 B	-121	886	2			Y	-0-					-0-
01	930	#	886	-0-	-44 B	-165	886	2			Y	-0-					-0-
02	840	#	799	-0-	-41 B	-206	799	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -206																	
03	654	R	860	-0-	206 B	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
04	870	#	782	-0-	-88 B	-88	782	2			Y	-0-					-0-

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	#	663	-0-	-297 B	-297	663	2			Y	-0-					-0-
12	868	#	712	-0-	-156 B	-453	712	2			Y	-0-					-0-
01	868	#	502	-0-	-366 B	-819	502	2			Y	-0-					-0-
02	728	#	721	-0-	-7 B	-826	721	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -826																	
03	0	#	692	-0-	692 B	-134	692	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	598	-0-	598 B	464	598	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	#	539	-0-	-91 B	-91	509	2	30	9	Y	27	27	0			-0-
12	651	#	546	-0-	-105 B	-196	520	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
01	651	#	216	-0-	-435 B	-631	205	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
02	532	#	-0-	-0-	-532 B	-1163					Y	5	5	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1163																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1163					Y	13	13	0			-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210 B	-1373					Y	13	13	0			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	#	582	-0-	-108	B	-1898	582	2			N	-0-					-0-
12	713	#	604	-0-	-109	B	-2007	604	2			N	-0-					-0-
01	558	#	859	-0-	301	B	-1706	859	2			N	-0-					-0-
02	532	#	816	-0-	284	B	-1422	816	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -788 CANCELLED UNDERAGE -> -634																		
03	589	#	751	-0-	162	B	-626	751	2			N	-0-					-0-
04	570	#	474	-0-	-96	B	-722	474	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	#	761	-0-	-379	B	-2824	761	2			N	-0-					-0-
12	868	#	10	-0-	-858	B	-3682	10	2			N	-0-					-0-
01	1023	#	-0-	-0-	-1023	B	-4705					N	-0-					-0-
02	924	#	-0-	-0-	-924	B	-5629					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3861 CANCELLED UNDERAGE -> -1768																		
03	1023	#	-0-	-0-	-1023	B	-4884					N	-0-					-0-
04	750	#	-0-	-0-	-750	B	-5634					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	#	1211	-0-	-439	B	-3786	1211	2			N	-0-					-0-
12	1674	#	1031	-0-	-643	B	-4429	1031	2			N	-0-					-0-
01	1333	#	1632	-0-	299	B	-4130	1632	2			N	-0-					-0-
02	1204	#	1918	-0-	714	B	-3416	1918	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2143 CANCELLED UNDERAGE -> -1273																		
03	1333	#	1820	-0-	487	B	-1656	1820	2			N	-0-					-0-
04	1200	#	1456	-0-	256	B	-1400	1456	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2196	R	2196	-0-	-0-	B	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
12	2391	R	2391	-0-	-0-	B	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
01	1650	R	1650	-0-	-0-	B	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
02	2490	R	2490	-0-	-0-	B	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2425	R	2425	-0-	-0-	B	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
04	2190	#	2006	-0-	-184	B	-184	2006	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	359	-0-	-1	B	-1	359	2			Y	-0-					-0-
12	372	#	356	-0-	-16	B	-17	356	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	327	-0-	-76	B	-93	327	2			Y	-0-					-0-
02	364	#	456	-0-	92	B	-1	456	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1																		
03	463	R	464	-0-	1	B	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
04	360	#	325	-0-	-35	B	-35	325	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	265	-0-	-125	B	-1117	265	2			N	-0-					-0-
12	310	#	240	-0-	-70	B	-1187	240	2			N	-0-					-0-
01	341	#	395	-0-	54	B	-1133	395	2			N	-0-					-0-
02	308	#	499	-0-	191	B	-942	499	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -457 CANCELLED UNDERAGE -> -485																		
03	341	#	468	-0-	127	B	-330	468	2			N	-0-					-0-
04	270	#	318	-0-	48	B	-282	318	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	#	425	-0-	-145	B	-1997	425	2			N	-0-					-0-
12	589	#	522	-0-	-67	B	-2064	522	2			N	-0-					-0-
01	465	#	793	-0-	328	B	-1736	793	2			N	-0-					-0-
02	420	#	775	-0-	355	B	-1381	775	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -668 CANCELLED UNDERAGE -> -713																		
03	465	#	692	-0-	227	B	-441	692	2			N	-0-					-0-
04	420	#	363	-0-	-57	B	-498	363	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	#	929	-0-	-691	B	-3353	929	2			N	-0-					-0-
12	1550	#	1026	-0-	-524	B	-3877	1026	2			N	-0-					-0-
01	1302	#	1736	-0-	434	B	-3443	1736	2			N	-0-					-0-
02	1176	#	2007	-0-	831	B	-2612	2007	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2244 CANCELLED UNDERAGE -> -368																		
03	1302	#	1916	-0-	614	B	-1630	1916	2			N	-0-					-0-
04	930	#	931	-0-	1	B	-1629	931	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	419	-0-	-61 B	-61	396	2	23	9	Y	21	22	0			-0-
12	465	#	289	-0-	-176 B	-237	279	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
01	465	#	326	-0-	-139 B	-376	326	2			Y	-0-					-0-
02	420	#	325	-0-	-95 B	-471	325	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -471																	
03	0	#	379	-0-	379 B	-92	379	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	369	-0-	39 B	-53	369	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

11	330	#	352	-0-	22 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	341	#	340	-0-	-1 B	-1	340	2			N	-0-					-0-
01	404	R	405	-0-	1 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	319	R	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	397	R	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*04	354	R	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

11	660	#	495	-0-	-165 B	-1437	495	2			N	-0-					-0-
12	558	#	503	-0-	-55 B	-1492	503	2			N	-0-					-0-
01	589	#	849	-0-	260 B	-1232	849	2			N	-0-					-0-
02	532	#	807	-0-	275 B	-957	807	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -568 CANCELLED UNDERAGE -> -389																	
03	589	#	716	-0-	127 B	-441	716	2			N	-0-					-0-
04	510	#	586	-0-	76 B	-365	586	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	#	438	-0-	-222 B	-1248	438	2			N	-0-					-0-
12	620	#	412	-0-	-208 B	-1456	412	2			N	-0-					-0-
01	527	#	713	-0-	186 B	-1270	713	2			N	-0-					-0-
02	476	#	774	-0-	298 B	-972	774	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-758		CANCELLED UNDERAGE ->		-214										
03	527	#	758	-0-	231 B	-527	758	2			N	-0-					-0-
04	450	#	376	-0-	-74 B	-601	376	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

11	270	#	264	-0-	-6 B	-166	264	2			N	-0-					-0-
12	279	#	238	-0-	-41 B	-207	238	2			N	-0-					-0-
01	279	#	193	-0-	-86 B	-293	193	2			N	-0-					-0-
02	252	#	221	-0-	-31 B	-324	221	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-277		CANCELLED UNDERAGE ->		-47										
03	279	#	312	-0-	33 B	-244	312	2			N	-0-					-0-
04	270	#	260	-0-	-10 B	-254	260	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

11	780	#	535	-0-	-245 B	-1686	535	2			N	-0-					-0-
12	620	#	480	-0-	-140 B	-1826	480	2			N	-0-					-0-
01	744	#	922	-0-	178 B	-1648	922	2			N	-0-					-0-
02	672	#	962	-0-	290 B	-1358	962	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-792		CANCELLED UNDERAGE ->		-566										
03	744	#	861	-0-	117 B	-675	861	2			N	-0-					-0-
04	540	#	654	-0-	114 B	-561	654	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	414	-0-	-6 B	-1097	414	2			N	-0-					-0-
12	434	#	444	-0-	10 B	-1087	444	2			N	-0-					-0-
01	372	#	555	-0-	183 B	-904	555	2			N	-0-					-0-
02	392	#	553	-0-	161 B	-743	553	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -296 CANCELLED UNDERAGE -> -447																	
03	434	#	527	-0-	93 B	-203	527	2			N	-0-					-0-
04	420	#	328	-0-	-92 B	-295	328	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1205	R	1376	-0-	171 B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12	1194	R	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
01	1835	R	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
02	2068	R	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1995	R	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
*04	1583	R	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	414	-0-	-36 B	-536	414	2			N	-0-					-0-
12	434	#	376	-0-	-58 B	-594	376	2			N	-0-					-0-
01	434	#	515	-0-	81 B	-513	515	2			N	-0-					-0-
02	392	#	463	-0-	71 B	-442	463	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -188 CANCELLED UNDERAGE -> -254																	
03	434	#	454	-0-	20 B	-168	454	2			N	-0-					-0-
04	420	#	409	-0-	-11 B	-179	409	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	431	-0-	-49 B	-49	431	2			N	-0-					-0-
12	496	#	422	-0-	-74 B	-123	422	2			N	-0-					-0-
01	496	#	419	-0-	-77 B	-200	419	2			N	-0-					-0-
02	448	#	366	-0-	-82 B	-282	366	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -282																	
03	465	#	377	-0-	-88 B	-370	377	2			N	-0-					-0-
04	420	#	391	-0-	-29 B	-399	391	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

11	120	#	-0-	-0-	-120 B	-2498					Y	-0-					2
12	5	#	-0-	-0-	-5 B	-2503					Y	-0-					2
01	5	#	-0-	-0-	-5 B	-2508					Y	-0-					2
02	5	#	-0-	-0-	-5 B	-2513					Y	15	16	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -135 CANCELLED UNDERAGE -> -2378																	
03	5	#	-0-	-0-	-5 B	-140					Y	18	18	0			1
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-140					Y	22	21	0			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944

11	720	#	579	-0-	-141 B	-141	579	2			Y	-0-					-0-
12	744	#	594	-0-	-150 B	-291	594	2			Y	-0-					-0-
01	744	#	603	-0-	-141 B	-432	603	2			Y	-0-					-0-
02	560	#	536	-0-	-24 B	-456	536	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -456																	
03	119	R	575	-0-	456 B	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	570	#	489	-0-	-81 B	-81	489	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

11	1170	#	935	-0-	-235 B	-235	865	2	70	9	Y	64	65	0			1
12	1209	#	932	-0-	-277 B	-512	853	2	79	9	Y	72	72	0			1
01	1023	#	1434	-0-	411 B	-101	1349	2	85	9	Y	77	77	0			1
02	1354	R	1455	-0-	101 B	-0-	1378	2	77	9	Y	70	70	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	R	1333	-0-	-0- B	-0-	1246	2	87	9	Y	79	79	0			1
04	930	#	830	-0-	-100 B	-100	766	2	64	9	Y	58	58	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4291					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4291					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4291					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4291					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4291																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

11	1388	R	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
12	1448	R	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
01	1497	R	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
02	1308	R	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 DLQ G-10			1447	-0-	1447 B	1447	1447	2			Y	-0-					-0-
04 DLQ G-10			1282	-0-	1282 B	2729	1282	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1952					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1952					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1952					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1952					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-1952											
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

11	270	#	122	-0-	-148	B	-148	122	2			Y	-0-					-0-
12	186	#	85	-0-	-101	B	-249	85	2			Y	-0-					-0-
01	186	#	136	-0-	-50	B	-299	136	2			Y	-0-					-0-
02	168	#	243	-0-	75	B	-224	243	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-224															
03	0	#	178	-0-	178	B	-46	178	2			Y	-0-					-0-
04	120	#	134	-0-	14	B	-32	134	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

11	960	#	473	-0-	-487	B	-2249	473	2			N	-0-					-0-
12	992	#	720	-0-	-272	B	-2521	720	2			N	-0-					-0-
01	496	#	984	-0-	488	B	-2033	984	2			N	-0-					-0-
02	448	#	908	-0-	460	B	-1573	908	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1573															
03	496	#	997	-0-	501	B	-1072	997	2			N	-0-					-0-
04	480	#	747	-0-	267	B	-805	747	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

11	630	#	472	-0-	-158	B	-1700	472	2			N	-0-					-0-
12	651	#	496	-0-	-155	B	-1855	496	2			N	-0-					-0-
01	465	#	721	-0-	256	B	-1599	721	2			N	-0-					-0-
02	448	#	724	-0-	276	B	-1323	724	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-793		CANCELLED UNDERAGE ->		-530											
03	496	#	744	-0-	248	B	-545	744	2			N	-0-					-0-
04	480	#	584	-0-	104	B	-441	584	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

11	1770	#	1188	-0-	-582	B	-3532	1188	2			N	-0-					-0-
12	1488	#	1162	-0-	-326	B	-3858	1162	2			N	-0-					-0-
01	1457	#	1998	-0-	541	B	-3317	1998	2			N	-0-					-0-
02	1316	#	3023	-0-	1707	B	-1610	3023	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1610															
03	1457	#	2256	-0-	799	B	-811	2256	2			N	-0-					-0-
04	1200	#	971	-0-	-229	B	-1040	971	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	#	-0-	-0-	-4 B	-23					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-23					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-23					N	-0-					-0-
02	0	#	2	-0-	2 B	-21	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-7		CANCELLED UNDERAGE ->	-14											
03	5	R	12	-0-	7 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*04	10	R	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

11	1560	#	1009	-0-	-551 B	-4268	1009	2			N	-0-					-0-
12	1364	#	903	-0-	-461 B	-4729	903	2			N	-0-					-0-
01	1302	#	1907	-0-	605 B	-4124	1907	2			N	-0-					-0-
02	1176	#	2194	-0-	1018 B	-3106	2194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1920		CANCELLED UNDERAGE ->	-1186											
03	1302	#	1873	-0-	571 B	-1349	1873	2			N	-0-					-0-
04	1020	#	811	-0-	-209 B	-1558	811	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

11	840	#	633	-0-	-207 B	-1413	633	2			N	-0-					-0-
12	651	#	583	-0-	-68 B	-1481	583	2			N	-0-					-0-
01	806	#	1018	-0-	212 B	-1269	1018	2			N	-0-					-0-
02	728	#	1034	-0-	306 B	-963	1034	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-672		CANCELLED UNDERAGE ->	-291											
03	806	#	924	-0-	118 B	-554	924	2			N	-0-					-0-
04	630	#	644	-0-	14 B	-540	644	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

11	600	#	549	-0-	-51 B	-783	549	2			N	-0-					-0-
12	620	#	519	-0-	-101 B	-884	519	2			N	-0-					-0-
01	558	#	635	-0-	77 B	-807	635	2			N	-0-					-0-
02	504	#	627	-0-	123 B	-684	627	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-167		CANCELLED UNDERAGE ->	-517											
03	558	#	658	-0-	100 B	-67	658	2			N	-0-					-0-
04	540	#	573	-0-	33 B	-34	573	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

11	330	#	292	-0-	-38 B	-252	292	2			N	-0-					-0-
12	341	#	267	-0-	-74 B	-326	267	2			N	-0-					-0-
01	341	#	273	-0-	-68 B	-394	273	2			N	-0-					-0-
02	308	#	275	-0-	-33 B	-427	275	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-330		CANCELLED UNDERAGE ->	-97											
03	341	#	282	-0-	-59 B	-389	282	2			N	-0-					-0-
04	300	#	268	-0-	-32 B	-421	268	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	#	627	-0-	-3	B	-3	627	2			Y	-0-					-0-
12	651	#	630	-0-	-21	B	-24	630	2			Y	-0-					-0-
01	651	#	545	-0-	-106	B	-130	545	2			Y	-0-					-0-
02	588	#	342	-0-	-246	B	-376	342	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -376																		
03	10	R	386	-0-	376	B	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
04	540	#	459	-0-	-81	B	-81	459	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2022																		

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

11	1200	#	897	-0-	-303	B	-2272	897	2			N	-0-					-0-
12	1085	#	781	-0-	-304	B	-2576	781	2			N	-0-					-0-
01	1054	#	1333	-0-	279	B	-2297	1333	2			N	-0-					-0-
02	952	#	1525	-0-	573	B	-1724	1525	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1452 CANCELLED UNDERAGE -> -272																		
03	1054	#	1449	-0-	395	B	-1057	1449	2			N	-0-					-0-
04	900	#	1089	-0-	189	B	-868	1089	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

11	1380	#	1082	-0-	-298	B	-2802	1082	2			N	-0-					-0-
12	1333	#	945	-0-	-388	B	-3190	945	2			N	-0-					-0-
01	1240	#	1494	-0-	254	B	-2936	1494	2			N	-0-					-0-
02	1120	#	1716	-0-	596	B	-2340	1716	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1463 CANCELLED UNDERAGE -> -877																		
03	1240	#	1593	-0-	353	B	-1110	1593	2			N	-0-					-0-
04	1080	#	1233	-0-	153	B	-957	1233	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	66	-0-	-24	B	-24	66	2			Y	-0-					-0-
12	93	#	65	-0-	-28	B	-52	65	2			Y	-0-					-0-
01	93	#	63	-0-	-30	B	-82	63	2			Y	-0-					-0-
02	84	#	53	-0-	-31	B	-113	53	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -113																		
03	0	#	55	-0-	55	B	-58	55	2			Y	-0-					-0-
04	60	#	60	-0-	-0-	B	-58	60	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1634	R	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
12	1519	#	1507	-0-	-12	B	-12	1507	2			Y	-0-					-0-
01	2236	R	2248	-0-	12	B	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
02	2255	R	2255	-0-	-0-	B	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2251	R	2251	-0-	-0-	B	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
*04	1900	R	1900	-0-	-0-	B	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	#	1165	-0-	-35 B	-35	1165	2			Y	-0-					-0-
12	1147	#	1182	-0-	35 B	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
01	1240	#	1216	-0-	-24 B	-24	1216	2			Y	-0-					-0-
02	1120	#	1080	-0-	-40 B	-64	1080	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -64																	
03	1129	R	1193	-0-	64 B	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
*04	1220	R	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	#	561	-0-	-39 B	-1051	561	2			N	-0-					-0-
12	620	#	580	-0-	-40 B	-1091	580	2			N	-0-					-0-
01	620	#	576	-0-	-44 B	-1135	576	2			N	-0-					-0-
02	532	#	511	-0-	-21 B	-1156	511	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -271 CANCELLED UNDERAGE -> -885																	
03	589	#	565	-0-	-24 B	-295	565	2			N	-0-					-0-
04	570	#	502	-0-	-68 B	-363	502	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	#	1394	-0-	-706 B	-3802	1394	2			N	-0-					-0-
12	1860	#	1267	-0-	-593 B	-4395	1267	2			N	-0-					-0-
01	1736	#	2371	-0-	635 B	-3760	2371	2			N	-0-					-0-
02	1568	#	2409	-0-	841 B	-2919	2409	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2205 CANCELLED UNDERAGE -> -714																	
03	1736	#	2274	-0-	538 B	-1667	2274	2			N	-0-					-0-
04	1380	#	1139	-0-	-241 B	-1908	1139	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	667	-0-	217 B	-111	667	2			Y	-0-					-0-
12	533	R	644	-0-	111 B	-0-	643	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	644	R	644	-0-	-0- B	-0-	627	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
02	420	#	385	-0-	-35 B	-35	370	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -35																	
03	DLQ	G-10	355	-0-	355 B	320	336	2	19	9	Y	17	17	0			-0-
04	DLQ	G-10	474	-0-	474 B	794	472	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2090	R	2090	-0-	-0- B	-0-	1995	2	95	9	Y	86	87	0			1
12	2219	R	2219	-0-	-0- B	-0-	2113	2	106	9	Y	96	96	0			1
01	2404	R	2404	-0-	-0- B	-0-	2291	2	113	9	Y	103	103	0			1
02	2231	R	2231	-0-	-0- B	-0-	2126	2	105	9	Y	95	94	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ	G-10	2462	-0-	2462 B	2462	2428	2	34	9	Y	31	33	0			-0-
04	DLQ	G-10	2095	-0-	2095 B	4557	2066	2	29	9	Y	26	26	0			-0-

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1019	R	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
12	1736	#	1266	-0-	-470 B	-470	1266	2			Y	-0-					-0-
01	1736	#	1306	-0-	-430 B	-900	1306	2			Y	-0-					-0-
02	1232	#	1179	-0-	-53 B	-953	1179	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -953																	
03	307	R	1260	-0-	953 B	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
*04	1059	R	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	#	174	-0-	-666 B	-3523	174	2			Y	-0-					-0-
12	868	#	93	-0-	-775 B	-4298	79	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
01	868	#	30	-0-	-838 B	-5136	6	2	24	9	Y	22	22	0			-0-
02	784	#	17	-0-	-767 B	-5903	4	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3046		CANCELLED UNDERAGE ->		-2857										
03	0	#	33	-0-	33 B	-3013	9	2	24	9	Y	22	22	0			-0-
04	180	#	394	-0-	214 B	-2799	382	2	12	9	Y	11	11	0			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	336	R	336	-0-	-0- B	-0-	306	2	30	9	Y	27	27	0			-0-
12	347	R	347	-0-	-0- B	-0-	321	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
01	387	R	387	-0-	-0- B	-0-	359	2	28	9	Y	25	25	0			-0-
02	316	R	316	-0-	-0- B	-0-	290	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	364	R	364	-0-	-0- B	-0-	333	2	31	9	Y	28	28	0			-0-
04	330	#	31	-0-	-299 B	-299	28	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	259	-0-	229 B	-3922	259	2			Y	-0-					-0-
12	31	#	78	-0-	47 B	-3875	64	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
01	124	#	60	-0-	-64 B	-3939	43	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
02	252	#	47	-0-	-205 B	-4144	34	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-269		CANCELLED UNDERAGE ->		-3875										
03	0	#	38	-0-	38 B	-231	38	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	30	-0-	-240 B	-471	24	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	101	-0-	41 B	-129	71	2	30	9	Y	27	27	0			-0-
12	62	#	100	-0-	38 B	-91	74	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
01	62	#	111	-0-	49 B	-42	83	2	28	9	Y	25	25	0			-0-
02	84	#	93	-0-	9 B	-33	67	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-33										
03 DLQ G-10	108		-0-	108 B	108	77	2	31	9	Y	28	28	0			-0-	
04 DLQ G-10	94		-0-	94 B	202	65	2	29	9	Y	26	26	0			-0-	

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	#	765	-0-	-195 B	-2014	765	2			N	-0-					-0-
12	775	#	677	-0-	-98 B	-2112	677	2			N	-0-					-0-
01	899	#	1044	-0-	145 B	-1967	1044	2			N	-0-					-0-
02	812	#	1036	-0-	224 B	-1743	1036	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-761		CANCELLED UNDERAGE ->		-982										
03	899	#	992	-0-	93 B	-668	992	2			N	-0-					-0-
04	780	#	733	-0-	-47 B	-715	733	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	#	707	-0-	-313 B	-4105	707	2			N	-0-					-0-
12	992	#	654	-0-	-338 B	-4443	654	2			N	-0-					-0-
01	868	#	1083	-0-	215 B	-4228	1083	2			N	-0-					-0-
02	784	#	1259	-0-	475 B	-3753	1259	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1086		CANCELLED UNDERAGE ->		-2667										
03	868	#	1139	-0-	271 B	-815	1139	2			N	-0-					-0-
04	720	#	539	-0-	-181 B	-996	539	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	#	2799	-0-	-531 B	-3590	2799	2			N	-0-					-0-
12	3441	#	3640	-0-	199 B	-3391	3640	2			N	-0-					-0-
01	3441	#	2310	-0-	-1131 B	-4522	2310	2			N	-0-					-0-
02	2912	#	3405	-0-	493 B	-4029	3405	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2465 CANCELLED UNDERAGE -> -1564																	
03	3224	#	3278	-0-	54 B	-2411	3278	2			N	-0-					-0-
04	2790	#	2506	-0-	-284 B	-2695	2506	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4772	R	4772	-0-	-0- B	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
12	5190	R	5190	-0-	-0- B	-0-	5190	2			Y	-0-					-0-
01	4929	#	3539	-0-	-1390 B	-1390	3538	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	4452	#	3401	-0-	-1051 B	-2441	3401	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2441																	
03	2128	R	4569	-0-	2441 B	-0-	4569	2			Y	-0-					-0-
*04	4134	R	4134	-0-	-0- B	-0-	4134	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	192	-0-	-228 B	-581	169	2	23	9	N	21	21	0			3
12	434	#	166	-0-	-268 B	-849	143	2	23	9	N	21	21	0			3
01	434	#	200	-0-	-234 B	-1083	180	2	20	9	N	18	19	0			2
02	308	#	212	-0-	-96 B	-1179	195	2	17	9	N	15	16	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -878 CANCELLED UNDERAGE -> -301																	
03	310	#	134	-0-	-176 B	-1054	114	2	20	9	N	18	18	0			1
04	180	#	137	-0-	-43 B	-1097	113	2	24	9	N	22	21	0			2

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CAPROCK EXPLORATION, INC. 130464
TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

11	1080	#	-0-	-0-	-1080	B	-1080					Y	-0-					-0-
12	1116	#	1395	-0-	279	B	-801	1395	2			Y	-0-					-0-
01	1116	#	1016	-0-	-100	B	-901	1016	2			Y	-0-					-0-
02	1008	#	1261	-0-	253	B	-648	1261	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -648																		
03	DLQ G-10		1588	-0-	1588	B	940	1588	2			Y	-0-					-0-
*04	2493	R	1553	-0-	-940	B	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	#	571	-0-	1	B	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
12	589	#	576	-0-	-13	B	-13	576	2			Y	-0-					-0-
01	589	#	552	-0-	-37	B	-50	552	2			Y	-0-					-0-
02	532	#	534	-0-	2	B	-48	534	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -48																		
03	589	#	525	-0-	-64	B	-112	525	2			Y	-0-					-0-
04	570	#	509	-0-	-61	B	-173	509	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

11	1350	#	1271	-0-	-79	B	-176	1271	2			Y	-0-					-0-
12	1395	#	1276	-0-	-119	B	-295	1276	2			Y	-0-					-0-
01	1395	#	1152	-0-	-243	B	-538	1152	2			Y	-0-					-0-
02	1260	#	1240	-0-	-20	B	-558	1240	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -461 CANCELLED UNDERAGE -> -97																		
03	1395	#	982	-0-	-413	B	-874	982	2			Y	-0-					-0-
04	1260	#	994	-0-	-266	B	-1140	994	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

11	450	#	435	-0-	-15	B	-611	435	2			N	-0-					-0-
12	465	#	412	-0-	-53	B	-664	412	2			N	-0-					-0-
01	465	#	388	-0-	-77	B	-741	388	2			N	-0-					-0-
02	420	#	385	-0-	-35	B	-776	385	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -180 CANCELLED UNDERAGE -> -596																		
03	465	#	275	-0-	-190	B	-370	275	2			N	-0-					-0-
04	450	#	269	-0-	-181	B	-551	269	2			N	-0-					-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

11	480	#	476	-0-	-4	B	-4	476	2			Y	-0-					18
12	496	#	475	-0-	-21	B	-25	475	2			Y	-0-					18
01	496	#	409	-0-	-87	B	-112	409	2			Y	-0-					18
02	448	#	420	-0-	-28	B	-140	420	2			Y	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -140																		
03	496	#	367	-0-	-129	B	-269	367	2			Y	-0-					18
04	480	#	400	-0-	-80	B	-349	400	2			Y	-0-					18

DACO, INC. 196940
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

11	360	#	367	-0-	7	B	-209	367	2			N	-0-					-0-
12	372	#	383	-0-	11	B	-198	383	2			N	-0-					-0-
01	181	R	379	-0-	198	B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	355	R	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	395	R	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	360	#	NO RPT	-0-	-360	B	-360					N	NO RPT					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

11	360	#	13	-0-	-347	B	-641	13	3			Y	-0-	95	1			-0-
12	372	#	-0-	-0-	-372	B	-1013					Y	-0-					-0-
01	372	#	-0-	-0-	-372	B	-1385					Y	-0-					-0-
02	336	#	-0-	-0-	-336	B	-1721					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1721																		
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1721					Y	-0-					-0-
04	13	#	-0-	-0-	-13	B	-1734					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1355	R	1355	-0-	-0- B	-0-	1325	3	30	9	Y	27					59
12	1474	R	1474	-0-	-0- B	-0-	1473	3	1	9	Y	1					60
01	1175	R	1175	-0-	-0- B	-0-	1174	3	1	9	Y	1					61
02	1193	R	1193	-0-	-0- B	-0-	1191	3	2	9	Y	2					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1074	R	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			Y	-0-					63
*04	1203	R	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3			Y	-0-					63

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	871	R	871	-0-	-0- B	-0-	861	3	10	9	Y	9					152
12	895	R	895	-0-	-0- B	-0-	877	3	18	9	Y	16					168
01	673	R	673	-0-	-0- B	-0-	634	3	39	9	Y	35					203
02	392	#	364	-0-	-28 B	-28	312	3	52	9	Y	47	182	1			68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -28																	
*03	681	R	709	-0-	28 B	-0-	701	3	8	9	Y	7					75
*04	2575	R	2575	-0-	-0- B	-0-	2487	3	88	9	Y	80					155

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	#	623	-0-	23 B	-638	612	3	11	9	Y	10	25	1			23
12	620	#	663	-0-	43 B	-595	650	3	13	9	Y	12					35
01	341	#	531	-0-	190 B	-405	527	3	4	9	Y	4					39
02	308	#	634	-0-	326 B	-79	633	3	1	9	Y	1					40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -79																	
*03	440	R	519	-0-	79 B	-0-	512	3	7	9	Y	6					46
*04	1320	R	1320	-0-	-0- B	-0-	1314	3	6	9	Y	5					51

MILLWEE OIL, INC. 569339
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	57	-0-	-33 B	-63	55	3	2	9	Y	2	2	1			14
12	93	#	103	-0-	10 B	-53	102	3	1	9	Y	1	2	1			13
01	62	#	100	-0-	38 B	-15	98	3	2	9	Y	2	2	1			13
02	168	R	183	-0-	15 B	-0-	181	3	2	9	Y	2	2	1			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	182	R	182	-0-	-0- B	-0-	180	3	2	9	Y	2	2	1			13
*04	161	R	161	-0-	-0- B	-0-	159	3	2	9	Y	2	3	1			12

TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116	R	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	109	-0-	-15 B	-15	109	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	103	-0-	-21 B	-36	103	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	110	-0-	-2 B	-38	110	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -38																	
03	124	#	121	-0-	-3 B	-41	121	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	96	-0-	-24 B	-65	96	3			Y	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	187	-0-	-23 B	-85	187	3			N	-0-					-0-
12	217	#	188	-0-	-29 B	-114	188	3			N	-0-					-0-
01	217	#	231	-0-	14 B	-100	231	3			N	-0-					-0-
02	196	#	198	-0-	2 B	-98	198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -84 CANCELLED UNDERAGE -> -14																	
03	186	#	265	-0-	79 B	-5	265	3			N	-0-					-0-
*04	239	R	244	-0-	5 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	902	R	902	-0-		-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
12	838	R	838	-0-		-0- B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	465	#	448	-0-		-17 B	-17	448	3			N	-0-					-0-
02	420	#	365	-0-		-55 B	-72	365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -72																		
03	465	#	384	-0-		-81 B	-153	384	3			N	-0-					-0-
04	450	#	358	-0-		-92 B	-245	358	3			N	-0-					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

11	0	#	397	-0-		397 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	388	R	388	-0-		-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	330	R	330	-0-		-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	381	R	381	-0-		-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	330	R	330	-0-		-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

11	480	#	481	-0-		1 B	-220	481	3			N	-0-					19
12	589	#	487	-0-		-102 B	-322	487	3			N	-0-					19
01	589	#	474	-0-		-115 B	-437	474	3			N	-0-					19
02	532	#	410	-0-		-122 B	-559	410	3			N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -339 CANCELLED UNDERAGE -> -220																		
03	527	#	446	-0-		-81 B	-420	446	3			N	-0-					19
04	480	#	434	-0-		-46 B	-466	434	3			N	-0-					19

SLANT OPERATING, LLC 786697
J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DLQ G-10		248	-0-		248 B	306	248	2			Y	-0-					-0-
12	584	R	278	-0-		-306 B	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
01	219	R	219	-0-		-0- B	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
02	210	R	210	-0-		-0- B	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	273	R	273	-0-		-0- B	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
*04	155	R	155	-0-		-0- B	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		480	-0-	480 B	637	479	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	1091	R	454	-0-	-637 B	-0-	451	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	439	R	439	-0-	-0- B	-0-	438	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	1530	R	1530	-0-	-0- B	-0-	1521	2	9	9	Y	8	2	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1662	R	1662	-0-	-0- B	-0-	1632	2	30	9	Y	27	30	1			2
*04	1175	R	1175	-0-	-0- B	-0-	1157	2	18	9	Y	16	15	1			3

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

11	614	R	727	-0-	113 B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	735	R	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
01	620	#	463	-0-	-157 B	-157	463	2			N	-0-					-0-
02	560	#	625	-0-	65 B	-92	625	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -92																	
*03	684	R	776	-0-	92 B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*04	709	R	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

11	900	#	947	-0-	47 B	-470	947	2			N	-0-					-0-
12	930	#	941	-0-	11 B	-459	941	2			N	-0-					-0-
01	930	#	438	-0-	-492 B	-951	438	2			N	-0-					-0-
02	840	#	598	-0-	-242 B	-1193	598	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -734 CANCELLED UNDERAGE -> -459																	
*03	465	#	1040	-0-	575 B	-159	1040	2			N	-0-					-0-
*04	744	R	903	-0-	159 B	-0-	903	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

11	750	#	806	-0-	56 B	-187	806	2			N	-0-					-0-
12	775	#	818	-0-	43 B	-144	818	2			N	-0-					-0-
01	775	#	569	-0-	-206 B	-350	569	2			N	-0-					-0-
02	700	#	684	-0-	-16 B	-366	684	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -222 CANCELLED UNDERAGE -> -144																	
*03	627	R	849	-0-	222 B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*04	780	R	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

11	964	R	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
12	972	R	972	-0-	-0- B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
01	837	#	743	-0-	-94 B	-94	743	2			N	-0-					-0-
02	804	R	898	-0-	94 B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1038	R	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*04	971	R	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		41	-0-	41 B	80	41	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		93	-0-	93 B	173	93	2			Y	-0-					-0-
01	273	R	100	-0-	-173 B	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	75	R	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	75	R	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*04	94	R	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

11	4321	R	4321	-0-	-0- B	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
12	4267	R	4267	-0-	-0- B	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
01	3003	R	3003	-0-	-0- B	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
02	3654	R	3654	-0-	-0- B	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	4363	R	4363	-0-	-0- B	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
*04	3896	R	3896	-0-	-0- B	-0-	3896	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

11	DLQ G-10		1168	-0-	1168 B	667	1168	2			Y	-0-					-0-
12	2460	R	1793	-0-	-667 B	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
01	1090	R	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
02	1508	R	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1985	R	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
04	930	#	486	-0-	-444 B	-444	486	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

11	DLQ G-10		1175	-0-	1175 B	1661	1172	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	2558	R	897	-0-	-1661 B	-0-	894	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	1064	R	1064	-0-	-0- B	-0-	1061	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1151	R	1151	-0-	-0- B	-0-	1129	2	22	9	Y	20	15	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1220	R	1220	-0-	-0- B	-0-	1190	2	30	9	Y	27	30	1			2
*04	1086	R	1086	-0-	-0- B	-0-	1068	2	18	9	Y	16	15	1			3

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

11	DLQ G-10		92	-0-	92 B	94	92	2			Y	-0-					-0-
12	184	R	90	-0-	-94 B	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	71	R	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	97	R	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	246	R	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*04	201	R	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3502	R	3502	-0-	-0- B	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
12	3483	R	3483	-0-	-0- B	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
01	2418	#	2223	-0-	-195 B	-195	2223	2			N	-0-					-0-
02	2706	R	2901	-0-	195 B	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	3414	R	3414	-0-	-0- B	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
*04	3228	R	3228	-0-	-0- B	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	408	R	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	432	R	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	341	#	287	-0-	-54 B	-54	287	2			N	-0-					-0-
02	335	R	389	-0-	54 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	433	R	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*04	396	R	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1169	-0-	1169 B	-2536	1168	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	0	#	1796	-0-	1796 B	-740	1793	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	682	#	1092	-0-	410 B	-330	1090	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	868	#	404	-0-	-464 B	-794	383	2	21	9	Y	19	14	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -464 CANCELLED UNDERAGE -> -330																	
*03	961	#	129	-0-	-832 B	-1296	99	2	30	9	Y	27	30	1			2
04	930	#	91	-0-	-839 B	-2135	73	2	18	9	Y	16	15	1			3

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1133	R	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
12	1142	R	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
01	792	R	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	984	R	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1199	R	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*04	1064	R	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		441	-0-	441 B	754	441	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		500	-0-	500 B	1254	500	2			Y	-0-					-0-
01	4526	R	3272	-0-	-1254 B	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
02	7726	R	7726	-0-	-0- B	-0-	7726	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	5224	R	5224	-0-	-0- B	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-
*04	5664	R	5664	-0-	-0- B	-0-	5655	2	9	9	Y	8	4	1			4

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		92	-0-	92 B	94	92	2			Y	-0-					-0-
12	184	R	90	-0-	-94 B	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	71	R	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	259	R	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1229	R	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
*04	1006	R	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

11	DLQ G-10		146	-0-	146 B	326	146	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		112	-0-	112 B	438	112	2			Y	-0-					-0-
01	571	R	133	-0-	-438 B	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	288	R	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	529	R	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
*04	443	R	443	-0-	-0- B	-0-	440	2	3	9	Y	3	2	1			1

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

11	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

11	30	#	57	-0-	27 B	-164	57	2			N	-0-					-0-
12	31	#	93	-0-	62 B	-102	93	2			N	-0-					-0-
01	31	#	93	-0-	62 B	-40	93	2			N	-0-					-0-
02	88	R	128	-0-	40 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	194	R	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*04	153	R	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

11	780	#	866	-0-	86 B	-251	866	2			N	-0-					-0-
12	806	#	877	-0-	71 B	-180	877	2			N	-0-					-0-
01	806	#	574	-0-	-232 B	-412	574	2			N	-0-					-0-
02	728	#	640	-0-	-88 B	-500	640	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -320 CANCELLED UNDERAGE -> -180																	
*03	469	R	789	-0-	320 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*04	698	R	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

11	690	#	722	-0-	32 B	-372	722	2			N	-0-					-0-
12	713	#	731	-0-	18 B	-354	731	2			N	-0-					-0-
01	713	#	339	-0-	-374 B	-728	339	2			N	-0-					-0-
02	644	#	496	-0-	-148 B	-876	496	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -522 CANCELLED UNDERAGE -> -354																	
*03	775	#	801	-0-	26 B	-496	801	2			N	-0-					-0-
04	720	#	712	-0-	-8 B	-504	712	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		121	-0-	121	B	267	120	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	DLQ G-10		116	-0-	116	B	383	113	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	469	R	86	-0-	-383	B	-0-	85	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	357	R	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	544	R	544	-0-	-0-	B	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
*04	386	R	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

11	180	#	163	-0-	-17	B	-244	163	2			N	-0-					-0-
12	186	#	149	-0-	-37	B	-281	149	2			N	-0-					-0-
01	155	#	174	-0-	19	B	-262	174	2			N	-0-					-0-
02	140	#	150	-0-	10	B	-252	150	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -116 CANCELLED UNDERAGE -> -136																		
*03	43	R	159	-0-	116	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*04	96	R	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

11	DLQ G-10		372	-0-	372	B	-129	372	2			Y	-0-					-0-
12	384	R	513	-0-	129	B	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
01	589	#	481	-0-	-108	B	-108	481	2			Y	-0-					-0-
02	532	#	430	-0-	-102	B	-210	430	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -210																		
*03	589	#	478	-0-	-111	B	-321	478	2			Y	-0-					-0-
04	510	#	534	-0-	24	B	-297	534	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

11	DLQ G-10		443	-0-	443	B	799	441	2	2	9	Y	2	1	1			3
12	DLQ G-10		503	-0-	503	B	1302	500	2	3	9	Y	3	3	1			3
01	1563	R	261	-0-	-1302	B	-0-	259	2	2	9	Y	2	3	1			2
02	420	#	140	-0-	-280	B	-280	119	2	21	9	Y	19	14	1			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -280																		
*03	31	#	187	-0-	156	B	-124	156	2	31	9	Y	28	30	1			4
*04	90	R	214	-0-	124	B	-0-	197	2	17	9	Y	15	15	1			4

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

11	440	R	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	438	R	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	341	#	327	-0-	-14	B	-14	327	2			N	-0-					-0-
02	442	R	456	-0-	14	B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	511	R	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*04	461	R	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

11	DLQ G-10		441	-0-	441	B	754	441	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		500	-0-	500	B	1254	500	2			Y	-0-					-0-
01	1513	R	259	-0-	-1254	B	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	420	#	75	-0-	-345	B	-345	75	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -345																		
*03	31	#	78	-0-	47	B	-298	78	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	65	-0-	35	B	-263	65	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	307	-0-	67 B	-3	307	2			N	-0-					-0-
12	301	R	304	-0-	3 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	248	#	111	-0-	-137 B	-137	111	2			N	-0-					-0-
02	224	#	208	-0-	-16 B	-153	208	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-153												
*03	174	R	327	-0-	153 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*04	300	R	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2	-0-	2 B	-151	2	2			Y	-0-					-0-
12	2	#	3	-0-	1 B	-150	3	2			Y	-0-					-0-
01	3	#	2	-0-	-1 B	-151	2	2			Y	-0-					-0-
02	3	#	2	-0-	-1 B	-152	2	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2	CANCELLED UNDERAGE ->		-150									
*03	3	#	2	-0-	-1 B	-3	2	2			Y	-0-					-0-
04	3	#	3	-0-	-0- B	-3	3	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		172	-0-	172 B	11	172	2			Y	-0-					-0-
12	288	R	277	-0-	-11 B	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
01	279	R	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
02	354	R	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
*03	491	R	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
*04	384	R	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	378	R	378	-0-	-0- B	-0-	377	2	1	9	N	1	1	1			1
12	581	R	581	-0-	-0- B	-0-	578	2	3	9	N	3	3	1			1
01	354	R	354	-0-	-0- B	-0-	352	2	2	9	N	2	2	1			1
02	348	R	348	-0-	-0- B	-0-	341	2	7	9	N	6	7	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
*03	397	R	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	300	#	106	-0-	-194 B	-194	97	2	9	9	N	8	5	1			3

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	155	R	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31 B	-31					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31 B	-62					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28 B	-90					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-90												
*03	62	#	-0-	-0-	-62 B	-152					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60 B	-212					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

11	DLQ G-10	441	-0-	441	B	636	441	2			Y	-0-					-0-
12	1136 R	500	-0-	-636	B	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
01	559 R	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
02	855 R	855	-0-	-0-	B	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	624 R	624	-0-	-0-	B	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
*04	699 R	699	-0-	-0-	B	-0-	699	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

11	DLQ G-10	57	-0-	57	B	62	57	2			Y	-0-					-0-
12	155 R	93	-0-	-62	B	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
01	93 R	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
02	97 R	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	98 R	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*04	77 R	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

11	DLQ G-10	441	-0-	441	B	754	441	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	500	-0-	500	B	1254	500	2			Y	-0-					-0-
01	1513 R	259	-0-	-1254	B	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	420 #	75	-0-	-345	B	-345	75	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -345																		
*03	31 #	78	-0-	47	B	-298	78	2			Y	-0-					-0-
04	30 #	87	-0-	57	B	-241	87	2			Y	-0-					-0-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

11	248 R	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	278 R	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	219 R	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	210 R	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	278 R	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*04	186 R	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		424	-0-	424 B	-1686	424	2			Y	-0-					-0-
12	0	#	478	-0-	478 B	-1208	478	2			Y	-0-					-0-
01	341	#	338	-0-	-3 B	-1211	338	2			Y	-0-					-0-
02	308	#	556	-0-	248 B	-963	556	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3		CANCELLED UNDERAGE ->		-960										
*03	800	R	803	-0-	3 B	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
*04	821	R	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		92	-0-	92 B	94	92	2			Y	-0-					-0-
12	184	R	90	-0-	-94 B	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	71	R	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	97	R	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*03	246	R	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*04	201	R	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		586	-0-	586 B	309	586	2			Y	-0-					-0-
12	756	R	447	-0-	-309 B	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
01	530	R	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
02	590	R	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*03	661	R	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
*04	568	R	568	-0-	-0- B	-0-	565	2	3	9	Y	3	2	1			1

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		92	-0-	92 B	-59	92	2			Y	-0-					-0-
12	31	R	90	-0-	59 B	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	71	R	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	97	R	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	246	R	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*04	201	R	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		41	-0-	41 B	-14	41	2			Y	-0-					-0-
12	79	R	93	-0-	14 B	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
01	100	R	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	98	R	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	150	R	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*04	189	R	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		293	-0-	293 B	654	293	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		224	-0-	224 B	878	224	2			Y	-0-					-0-
01	1143	R	265	-0-	-878 B	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
02	376	R	376	-0-	-0- B	-0-	372	2	4	9	Y	4	1	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	544	R	544	-0-	-0- B	-0-	529	2	15	9	Y	14	15	1			1
*04	516	R	516	-0-	-0- B	-0-	503	2	13	9	Y	12	10	1			3

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1321	-0-	1321 B	1413	1318	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	2422	R	1009	-0-	-1413 B	-0-	1006	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	1196	R	1196	-0-	-0- B	-0-	1193	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1337	R	1337	-0-	-0- B	-0-	1315	2	22	9	Y	20	15	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1484	R	1484	-0-	-0- B	-0-	1454	2	30	9	Y	27	30	1			2
*04	1337	R	1337	-0-	-0- B	-0-	1319	2	18	9	Y	16	15	1			3

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		443	-0-	443 B	799	441	2	2	9	Y	2	1	1			3
12	DLQ G-10		503	-0-	503 B	1302	500	2	3	9	Y	3	3	1			3
01	1563	R	261	-0-	-1302 B	-0-	259	2	2	9	Y	2	3	1			2
02	420	#	74	-0-	-346 B	-346	53	2	21	9	Y	19	14	1			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -346																	
*03	31	#	70	-0-	39 B	-307	39	2	31	9	Y	28	30	1			4
04	30	#	61	-0-	31 B	-276	44	2	17	9	Y	15	15	1			4

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		449	-0-	449 B	-3221	446	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	0	#	1024	-0-	1024 B	-2197	1021	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	341	#	1110	-0-	769 B	-1428	1104	2	6	9	Y	5	4	1			2
02	308	#	878	-0-	570 B	-858	875	2	3	9	Y	3	4	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -858																	
*03	992	R	992	-0-	-0- B	-0-	985	2	7	9	Y	6	6	1			1
*04	1260	R	1260	-0-	-0- B	-0-	1257	2	3	9	Y	3	3	1			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		98	-0-	98 B	177	92	2	6	9	Y	5	3	1			3
12	DLQ G-10		96	-0-	96 B	273	90	2	6	9	Y	5	6	1			2
01	423	R	150	-0-	-273 B	-0-	146	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	497	R	497	-0-	-0- B	-0-	486	2	11	9	Y	10	8	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1244	R	1244	-0-	-0- B	-0-	1229	2	15	9	Y	14	15	1			1
*04	1019	R	1019	-0-	-0- B	-0-	1006	2	13	9	Y	12	10	1			3

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	293	R	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	224	R	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	265	R	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	423	R	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	661	R	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*04	631	R	631	-0-	-0- B	-0-	628	2	3	9	N	3	2	1			1

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		133	-0-	133 B	-358	116	2	17	9	Y	15	11	1			10
12	0	#	155	-0-	155 B	-203	130	2	25	9	Y	23	24	1			9
01	93	#	117	-0-	24 B	-179	92	2	25	9	Y	23	22	1			10
02	84	#	128	-0-	44 B	-135	118	2	10	9	Y	9	17	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -135																	
*03	93	#	26	-0-	-67 B	-67	24	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90 B	-157					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		332	-0-	332 B	931	332	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		357	-0-	357 B	1288	357	2			Y	-0-					-0-
01	1697	R	409	-0-	-1288 B	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
02	484	R	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	690	R	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
*04	606	R	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		931	-0-	931 B	1191	925	2	6	9	Y	5	3	1			3
12	2097	R	906	-0-	-1191 B	-0-	900	2	6	9	Y	5	6	1			2
01	713	R	713	-0-	-0- B	-0-	707	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	978	R	978	-0-	-0- B	-0-	971	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	2459	R	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
*04	1082	R	1082	-0-	-0- B	-0-	1073	2	9	9	Y	8	5	1			3

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1134	-0-	1134 B	-292	1130	2	4	9	Y	4	2	1			3
12	1449	R	1741	-0-	292 B	-0-	1735	2	6	9	Y	5	6	1			2
01	1061	R	1061	-0-	-0- B	-0-	1055	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	2118	R	2118	-0-	-0- B	-0-	2090	2	28	9	Y	25	21	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	3007	R	3007	-0-	-0- B	-0-	2977	2	30	9	Y	27	30	1			2
04	900	#	747	-0-	-153 B	-153	729	2	18	9	Y	16	15	1			3

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

11	1112	R	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
12	1043	R	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
01	899	#	483	-0-	-416 B	-416	483	2			N	-0-					-0-
02	812	#	679	-0-	-133 B	-549	679	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -549																	
*03	623	R	1172	-0-	549 B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
*04	1042	R	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

11	DLQ G-10		81	-0-	81 B	34	81	2			Y	-0-					-0-
12	220	R	186	-0-	-34 B	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	201	R	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
02	149	R	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	150	R	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*04	189	R	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

11	441	R	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	500	R	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	259	R	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	75	R	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	78	R	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*04	65	R	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

11	DLQ G-10		92	-0-	92 B	94	92	2			Y	-0-					-0-
12	184	R	90	-0-	-94 B	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	71	R	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	97	R	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	246	R	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*04	201	R	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

11	848	R	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
12	861	R	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	744	#	561	-0-	-183 B	-183	561	2			N	-0-					-0-
02	672	#	72	-0-	-600 B	-783	72	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -783																	
*03	527	#	1125	-0-	598 B	-185	1125	2			N	-0-					-0-
*04	736	R	921	-0-	185 B	-0-	921	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	98	-0-	68 B	-2529	92	2	6	9	N	5	3	1			3
12	31	#	96	-0-	65 B	-2464	90	2	6	9	N	5	6	1			2
01	62	#	77	-0-	15 B	-2449	71	2	6	9	N	5	5	1			2
02	84	#	104	-0-	20 B	-2429	97	2	7	9	N	6	8	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2429																	
*03	246	R	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*04	210	R	210	-0-	-0- B	-0-	201	2	9	9	N	8	5	1			3

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		92	-0-	92 B	94	92	2			Y	-0-					-0-
12	184	R	90	-0-	-94 B	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	71	R	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	97	R	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	246	R	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*04	201	R	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	910	R	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
12	890	R	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
01	806	#	488	-0-	-318 B	-318	488	2			N	-0-					-0-
02	728	#	630	-0-	-98 B	-416	630	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -416																	
*03	620	#	870	-0-	250 B	-166	870	2			N	-0-					-0-
*04	614	R	780	-0-	166 B	-0-	780	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	254	-0-	14 B	-179	254	2			N	-0-					-0-
12	248	#	259	-0-	11 B	-168	259	2			N	-0-					-0-
01	248	#	175	-0-	-73 B	-241	175	2			N	-0-					-0-
02	224	#	221	-0-	-3 B	-244	221	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -76 CANCELLED UNDERAGE -> -168																	
*03	197	R	273	-0-	76 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*04	244	R	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		66	-0-	66 B	185	66	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		71	-0-	71 B	256	71	2			Y	-0-					-0-
01	338	R	82	-0-	-256 B	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	92	R	92	-0-	-0- B	-0-	88	2	4	9	Y	4	1	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	130	R	130	-0-	-0- B	-0-	115	2	15	9	Y	14	15	1			1
*04	113	R	113	-0-	-0- B	-0-	101	2	12	9	Y	11	10	1			2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	#	1069	-0-	439 B	-862	1069	2			N	-0-					-0-
12	1147	#	1097	-0-	-50 B	-912	1097	2			N	-0-					-0-
01	1147	#	696	-0-	-451 B	-1363	696	2			N	-0-					-0-
02	1036	#	926	-0-	-110 B	-1473	926	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -611 CANCELLED UNDERAGE -> -862																	
*03	669	R	1280	-0-	611 B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
*04	1102	R	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		226	-0-	226 B	-305	226	2			Y	-0-					-0-
12	42	R	347	-0-	305 B	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
01	211	R	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	568	R	568	-0-	-0- B	-0-	500	2	68	9	Y	62	17	1			45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	397	R	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			Y	-0-	38	1			-0-
04	180	#	130	-0-	-50 B	-50	121	2	9	9	Y	8	5	1			3

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	#	-0-	-0-	-2 B	-119					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-119					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-119					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-119					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -22 CANCELLED UNDERAGE -> -97																	
*03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-22					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-22					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	#	997	-0-	37 B	-554	997	2			N	-0-					-0-
12	992	#	994	-0-	2 B	-552	994	2			N	-0-					-0-
01	992	#	606	-0-	-386 B	-938	606	2			N	-0-					-0-
02	896	#	799	-0-	-97 B	-1035	799	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -483 CANCELLED UNDERAGE -> -552																	
*03	651	#	1049	-0-	398 B	-85	1049	2			N	-0-					-0-
*04	875	R	960	-0-	85 B	-0-	960	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	#	988	-0-	-2 B	-818	988	2			N	-0-					-0-
12	1023	#	956	-0-	-67 B	-885	956	2			N	-0-					-0-
01	1023	#	544	-0-	-479 B	-1364	544	2			N	-0-					-0-
02	924	#	716	-0-	-208 B	-1572	716	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-756		CANCELLED UNDERAGE ->		-816										
*03	682	#	40	-0-	-642 B	-1398	40	2			N	-0-					-0-
04	660	#	27	-0-	-633 B	-2031	27	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

11	4	#	-0-	-0-	-4 B	-73					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-73					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-73					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-73					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-12		CANCELLED UNDERAGE ->		-61										
*03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-12					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-12					N	-0-					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

11	1231	R	419	-0-	-812 B	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
12	465	#	406	-0-	-59 B	-59	406	2			Y	-0-					-0-
01	434	#	282	-0-	-152 B	-211	282	2			Y	-0-					-0-
02	392	#	261	-0-	-131 B	-342	261	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-342														
03	434	#	364	-0-	-70 B	-412	364	2			Y	-0-					-0-
04	420	#	408	-0-	-12 B	-424	408	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

11	150	#	478	-0-	328 B	-4659	478	2			Y	-0-					-0-
12	248	#	504	-0-	256 B	-4403	504	2			Y	-0-					-0-
01	496	#	534	-0-	38 B	-4365	534	2			Y	-0-					-0-
02	448	#	279	-0-	-169 B	-4534	279	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4534														
03	496	#	112	-0-	-384 B	-4918	112	2			Y	-0-					-0-
04	510	#	109	-0-	-401 B	-5319	109	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

11	1140	#	1197	-0-	57 B	-1098	1161	2	36	9	Y	33	27	1			15
12	1178	#	1583	-0-	405 B	-693	1549	2	34	9	Y	31	34	1			12
01	1240	#	1690	-0-	450 B	-243	1645	2	45	9	Y	41	30	1			23
02	1120	#	1255	-0-	135 B	-108	1199	2	56	9	Y	51	56	1			18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-108														
03	1581	#	1258	-0-	-323 B	-431	1237	2	21	9	Y	19	23	1			14
04	1650	#	1320	-0-	-330 B	-761	1279	3	41	9	Y	37	23	1			28

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

11	781	R	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
12	653	R	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
01	643	R	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
02	527	R	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	599	R	599	-0-	-0- B	-0-	596	2	3	4	Y	-0-					-0-
*04	627	R	627	-0-	-0- B	-0-	596	3	31	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	#	189	-0-	-411 B	-1247	189	2			Y	-0-					-0-
12	620	#	652	-0-	32 B	-1215	652	2			Y	-0-					-0-
01	558	#	588	-0-	30 B	-1185	588	2			Y	-0-					-0-
02	392	#	560	-0-	168 B	-1017	560	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-857		CANCELLED UNDERAGE ->		-160										
03	651	#	572	-0-	-79 B	-936	572	2			Y	-0-					-0-
04	630	#	544	-0-	-86 B	-1022	544	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

11	390	#	391	-0-	1 B	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
12	426	R	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
01	419	R	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
02	390	R	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	434	#	275	-0-	-159 B	-159	275	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	297	-0-	-123 B	-282	297	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

11	471	R	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
12	398	R	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
01	434	#	398	-0-	-36 B	-36	398	2			Y	-0-					-0-
02	420	#	429	-0-	9 B	-27	429	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-27														
03	496	#	480	-0-	-16 B	-43	480	2			Y	-0-					-0-
04	480	#	496	-0-	16 B	-27	496	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	#	461	-0-	-49 B	-417	461	2			Y	-0-					-0-
12	527	#	465	-0-	-62 B	-479	465	2			Y	-0-					-0-
01	496	#	599	-0-	103 B	-376	415	2	184	9	Y	167	96	1			71
02	448	#	435	-0-	-13 B	-389	435	2			Y	-0-	54	1			17
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-159		CANCELLED UNDERAGE ->		-230										
03	496	#	418	-0-	-78 B	-237	418	2			Y	-0-	11	1			6
04	540	#	419	-0-	-121 B	-358	418	3	1	9	Y	1	3	1			4

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	172	-0-	-98 B	-108	144	2	28	9	Y	25	21	1			12
12	279	#	179	-0-	-100 B	-208	176	2	3	9	Y	3	11	1			4
01	279	#	172	-0-	-107 B	-315	168	2	4	9	Y	4	5	1			3
02	252	#	167	-0-	-85 B	-400	160	2	7	9	Y	6	7	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-390		CANCELLED UNDERAGE ->		-10										
03	186	#	218	-0-	32 B	-358	214	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	180	#	265	-0-	85 B	-273	263	3	2	9	Y	2	2	1			2

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	#	591	-0-	-69 B	-191	591	2			Y	-0-					-0-
12	935	R	1126	-0-	191 B	-0-	690	2	436	9	Y	396	295	1			101
01	682	#	674	-0-	-8 B	-8	674	2			Y	-0-	58	1			43
02	616	#	603	-0-	-13 B	-21	603	2			Y	-0-	33	1			10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-21														
03	713	#	647	-0-	-66 B	-87	647	2			Y	-0-	6	1			4
04	690	#	620	-0-	-70 B	-157	620	3			Y	-0-	2	1			2

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	#	664	-0-	4 B	-48	664	2			Y	-0-					-0-
12	682	#	674	-0-	-8 B	-56	674	2			Y	-0-					-0-
01	682	#	672	-0-	-10 B	-66	672	2			Y	-0-					-0-
02	616	#	607	-0-	-9 B	-75	607	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-31		CANCELLED UNDERAGE ->		-44										
03	682	#	610	-0-	-72 B	-103	610	2			Y	-0-					-0-
04	660	#	627	-0-	-33 B	-136	627	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	61	-0-	61 B	-1132	61	2			Y	-0-					-0-
12	527	#	377	-0-	-150 B	-1282	377	2			Y	-0-					-0-
01	527	#	30	-0-	-497 B	-1779	30	2			Y	-0-					-0-
02	476	#	5	-0-	-471 B	-2250	5	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1118		CANCELLED UNDERAGE ->		-1132										
03	372	#	652	-0-	280 B	-838	629	2	23	9	Y	21	17	1			4
04	360	#	514	-0-	154 B	-684	477	3	37	9	Y	34	31	1			7

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	#	88	-0-	79 B	-1076	88	2			N	-0-					-0-
12	0	#	691	-0-	691 B	-385	691	2			N	-0-					-0-
01	296	R	681	-0-	385 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	554	R	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	#	452	-0-	-13 B	-13	450	2	2	4	N	-0-					-0-
04	450	#	397	-0-	-53 B	-66	377	3	20	4	N	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	#	739	-0-	79 B	-265	711	3	28	9	Y	25	27	0			1
12	682	#	779	-0-	97 B	-168	742	3	11	4	Y	24	24	0			1
							26	9									
01	682	#	790	-0-	108 B	-60	761	3	29	9	Y	26	26	0			1
02	718	R	778	-0-	60 B	-0-	750	3	28	9	Y	25	25	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	854	R	854	-0-	-0- B	-0-	802	3	24	4	Y	25	25	0			1
							28	9									
*04	780	R	780	-0-	-0- B	-0-	627	3	124	4	Y	26	26	0			1
							29	9									

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	#	425	-0-	-205 B	-851	413	2	12	9	Y	11	7	1			4
12	651	#	444	-0-	-207 B	-1058	414	2	30	9	Y	27	23	1			8
01	651	#	371	-0-	-280 B	-1338	347	2	24	9	Y	22	17	1			13
02	448	#	365	-0-	-83 B	-1421	323	2	42	9	Y	38	39	1			12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1181 CANCELLED UNDERAGE -> -240																	
03	434	#	427	-0-	-7 B	-1188	397	2	8	4	Y	20	20	1			12
							22	9									
04	420	#	381	-0-	-39 B	-1227	328	3	25	4	Y	25	17	1			20
							28	9									

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	257	R	257	-0-	-0- B	-0-	228	2	29	9	Y	26	22	1			12
12	267	R	267	-0-	-0- B	-0-	246	2	21	9	Y	19	23	1			8
01	213	R	213	-0-	-0- B	-0-	190	2	23	9	Y	21	17	1			12
02	186	R	186	-0-	-0- B	-0-	154	2	32	9	Y	29	31	1			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	#	192	-0-	-25 B	-25	170	2	1	4	Y	19	18	1			11
							21	9									
04	210	#	190	-0-	-20 B	-45	156	3	8	4	Y	24	16	1			19
							26	9									

WALSH & WATTS, INC. 895060
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -355																	
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

11	DLQ G-10	41	-0-	41	B	-2153	41	3		Y	-0-			-0-
12	0 #	40	-0-	40	B	-2113	40	3		Y	-0-			-0-
01	62 #	39	-0-	-23	B	-2136	39	3		Y	-0-			-0-
02	56 #	36	-0-	-20	B	-2156	36	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-43	CANCELLED UNDERAGE ->		-2113								
03	31 #	40	-0-	9	B	-34	40	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	37	-0-	7	B	-27	37	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	527 R	527	-0-	-0-		-0-	527	2		Y	-0-			-0-
12	571 R	571	-0-	-0-		-0-	571	2		Y	-0-			-0-
01	413 R	413	-0-	-0-		-0-	413	2		Y	-0-			-0-
02	575 R	575	-0-	-0-		-0-	575	2		Y	-0-			-0-
03	568 R	568	-0-	-0-		-0-	568	2		Y	-0-			-0-
04	540 #	503	-0-	-37		-0-	503	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

11	900	#	812	-0-	-88	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
12	806	#	729	-0-	-77	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
01	962	R	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
02	812	#	768	-0-	-44	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
03	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
*04	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

11	2190	#	1909	-0-	-281	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
12	2077	#	1662	-0-	-415	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
01	2436	R	2436	-0-	-0-	-0-	2419	2	17	9	Y	15	14	0			1
02	2472	R	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					1
03	2303	R	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	1920	#	1876	-0-	-44	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

11	1530	#	1499	-0-	-31	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
12	1581	#	1452	-0-	-129	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
01	2078	R	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
02	1849	R	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
03	1791	R	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
*04	1748	R	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	89	-0-	-1	-0-	52	2	37	9	Y	34	34	0			1
12	93	#	77	-0-	-16	-0-	44	2	33	9	Y	30	30	0			1
01	103	R	103	-0-	-0-	-0-	67	2	36	9	Y	33	32	0			2
02	84	#	20	-0-	-64	-0-	20	2			Y	-0-					2
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			1
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

11	1950	#	1774	-0-	-176	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
12	2015	#	1520	-0-	-495	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
01	2369	R	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
02	2689	R	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	2319	R	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
*04	1900	R	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

11	3510	R	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
12	868	#	804	-0-	-64	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
01	868	#	577	-0-	-291	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
02	784	#	657	-0-	-127	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
03	868	#	788	-0-	-80	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
04	780	#	643	-0-	-137	-0-	643	2			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	7			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

11	T. A.		3945	-0-	3945	8758	3945	2			Y	-0-					31
12	8758	R	-0-	-0-	-8758	-0-					Y	-0-	31	7			-0-
01	4805	#	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
02	4340	#	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
03	4805	#	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
04	4020	#	3330	-0-	-690	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

11	427	R	427	-0-	-0-	-0-	113	1	314	2	Y	-0-					19
12	599	R	599	-0-	-0-	-0-	124	1	475	2	Y	-0-					19
01	545	R	545	-0-	-0-	-0-	124	1	421	2	Y	-0-					19
02	562	R	562	-0-	-0-	-0-	112	1	443	2	Y	6					25
							7	9									
03	530	R	530	-0-	-0-	-0-	124	1	398	2	Y	7					32
							8	9									
*04	471	R	471	-0-	-0-	-0-	120	1	345	2	Y	5					37
							6	9									

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*04	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

11	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1036	3	9	9	Y	8					30
12	971	R	971	-0-	-0-	-0-	962	3	9	9	Y	8					38
01	589	#	434	-0-	-155	-0-	421	3	13	9	Y	12					50
02	532	#	514	-0-	-18	-0-	514	3			Y	-0-					50
*03	529	R	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1	9	Y	1					51
04	900	#	518	-0-	-382	-0-	511	3	7	9	Y	6					57

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

11	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-	39	1			-0-
12	1333	#	15	-0-	-1318	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	#	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
*03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

11	14B DENY		109	-0-	109	592	109	3			Y	-0-					10
12	740	R	148	-0-	-592	-0-	148	3			Y	-0-					10
01	14B DENY		139	-0-	139	139	139	3			Y	-0-					10
02	14B DENY		144	-0-	144	283	144	3			Y	-0-					10
*03	424	R	141	-0-	-283	-0-	141	3			Y	-0-					10
*04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					10

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		388	-0-	388	135842	356	3	32	9	Y	29	24	1			42
12	SWR 10		445	-0-	445	136287	402	3	43	9	Y	39	37	1			44
01	SWR 10		440	-0-	440	136727	406	3	34	9	Y	31	23	1			52
02	SWR 10		445	-0-	445	137172	399	3	46	9	Y	42	46	1			48
03	SWR 10		455	-0-	455	137627	412	3	43	9	Y	39	49	1			38
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	137627					Y	NO RPT					38

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

11	14B DENY		161	-0-	161	1024	161	3			Y	-0-					7
12	1204	R	180	-0-	-1024	-0-	180	3			Y	-0-					7
01	14B DENY		165	-0-	165	165	165	3			Y	-0-					7
02	14B DENY		192	-0-	192	357	192	3			Y	-0-					7
*03	523	R	166	-0-	-357	-0-	166	3			Y	-0-					7
04	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					7

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

11	957	R	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
12	938	R	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	859	R	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	859	R	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	859	R	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*04	658	R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

11	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
12	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	201	-0-	-23	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	197	-0-	-43	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DLQ G-10		566	-0-	566	1185	565	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	DLQ G-10		870	-0-	870	2055	867	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	2584	R	529	-0-	-2055	-0-	527	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	652	R	652	-0-	-0-	-0-	631	2	21	9	Y	19	14	1			6
*03	824	R	824	-0-	-0-	-0-	794	2	30	9	Y	27	30	1			2
04	450	#	212	-0-	-238	-0-	194	2	18	9	Y	16	15	1			3

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	90					Y	55	35	1			31
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	90					Y	30	46	1			15
01	90	R	-0-	-0-	-90	-0-					Y	41	41	1			15
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					Y	1	15	1			1
*03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	30	29	1			2
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	1			3

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		835	-0-	835	2443	796	2	39	9	Y	35	22	1			20
12	DLQ G-10		808	-0-	808	3251	784	2	24	9	Y	22	29	1			13
01	3746	R	495	-0-	-3251	-0-	467	2	28	9	Y	25	25	1			13
02	784	#	657	-0-	-127	-0-	656	2	1	9	Y	1	10	1			4
*03	995	R	995	-0-	-0-	-0-	962	2	33	9	Y	30	29	1			5
*04	842	R	842	-0-	-0-	-0-	824	2	18	9	Y	16	15	1			6

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2948	-0-	2948	8037	2719	2	229	9	Y	208	132	1			116
12	DLQ G-10		2875	-0-	2875	10912	2750	2	125	9	Y	114	173	1			57
01	13233	R	2321	-0-	-10912	-0-	2153	2	168	9	Y	153	152	1			58
02	2576	#	2135	-0-	-441	-0-	2131	2	4	9	Y	4	58	1			4
*03	3089	R	3089	-0-	-0-	-0-	2890	2	199	9	Y	181	174	1			11
*04	2642	R	2642	-0-	-0-	-0-	2541	2	101	9	Y	92	90	1			13

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		946	-0-	946	1977	942	2	4	9	Y	4	2	1			3
12	DLQ G-10		1452	-0-	1452	3429	1446	2	6	9	Y	5	6	1			2
01	4314	R	885	-0-	-3429	-0-	879	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	1150	2	41	9	Y	37	28	1			11
*03	1551	R	1551	-0-	-0-	-0-	1488	2	63	9	Y	57	61	1			5
04	750	#	400	-0-	-350	-0-	365	2	35	9	Y	32	31	1			6

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1856	-0-	1856	3493	1850	2	6	9	Y	5	3	1			3
12	DLQ G-10		1805	-0-	1805	5298	1799	2	6	9	Y	5	6	1			2
01	6718	R	1420	-0-	-5298	-0-	1414	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	1818	R	1818	-0-	-0-	-0-	1783	2	35	9	Y	32	22	1			12
*03	4488	R	4488	-0-	-0-	-0-	4426	2	62	9	Y	56	61	1			5
*04	3334	R	3334	-0-	-0-	-0-	3308	2	26	9	Y	24	26	1			3

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681

TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

11	1614	R	1614	-0-	-0-	-0-	1555	2	59	9	Y	54	44	1			24
12	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-	1521	2	35	9	Y	32	42	1			14
01	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	1275	2	47	9	Y	43	33	1			24
02	1549	R	1549	-0-	-0-	-0-	1486	2	63	9	Y	57	62	1			19
03	1736	#	1110	-0-	-626	-0-	1067	2	43	9	Y	39	36	1			22
04	1620	#	1156	-0-	-464	-0-	1130	3	26	9	Y	24	21	1			25

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

11	630	#	609	-0-	-21	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
12	651	#	569	-0-	-82	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
01	688	R	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
02	588	#	523	-0-	-65	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
03	620	#	496	-0-	-124	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
04	660	#	630	-0-	-30	-0-	630	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

11	661	R	661	-0-	-0-	-0-	630	2	31	9	Y	28	24	1			13
12	789	R	789	-0-	-0-	-0-	768	2	21	9	Y	19	24	1			8
01	682	#	505	-0-	-177	-0-	482	2	23	9	Y	21	17	1			12
02	616	#	520	-0-	-96	-0-	487	2	33	9	Y	30	32	1			10
03	682	#	361	-0-	-321	-0-	339	2	22	9	Y	20	19	1			11
04	660	#	437	-0-	-223	-0-	411	3	26	9	Y	24	16	1			19

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

11	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	56	#	31	-0-	-25	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

11	90	#	85	-0-	-5	-0-	56	2	29	9	Y	26	22	1			12
12	114	R	114	-0-	-0-	-0-	93	2	21	9	Y	19	23	1			8
01	103	R	103	-0-	-0-	-0-	80	2	23	9	Y	21	17	1			12
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	81	2	32	9	Y	29	31	1			10
03	124	#	104	-0-	-20	-0-	82	2	1	4	Y	19	18	1			11
							21	9									
04	120	#	107	-0-	-13	-0-	75	3	6	4	Y	24	16	1			19
							26	9									

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	#	629	-0-	-91	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
12	744	#	584	-0-	-160	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
01	651	#	598	-0-	-53	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
02	588	#	536	-0-	-52	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	651	#	600	-0-	-51	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
04	630	#	530	-0-	-100	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

11	432	R	432	-0-	-0-	-0-	420	2	12	9	Y	11					177
12	434	#	398	-0-	-36	-0-	389	2	9	9	Y	8					185
01	434	#	408	-0-	-26	-0-	399	2	9	9	Y	8					193
02	392	#	365	-0-	-27	-0-	358	2	7	9	Y	6					199
03	434	#	409	-0-	-25	-0-	400	2	9	9	Y	8					207
04	420	#	361	-0-	-59	-0-	353	2	8	9	Y	7	159	1			55

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

11	390	#	375	-0-	-15	-0-	373	2	2	9	Y	2	50	1			8
12	403	#	368	-0-	-35	-0-	367	2	1	9	Y	1					9
01	372	#	354	-0-	-18	-0-	351	2	3	9	Y	3					12
02	364	#	320	-0-	-44	-0-	318	2	2	9	Y	2					14
03	403	#	356	-0-	-47	-0-	353	2	3	9	Y	3					17
04	390	#	326	-0-	-64	-0-	325	2	1	9	Y	1					18

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

11	390	#	375	-0-	-15	-0-	373	2	2	9	Y	2	115	1			11
12	403	#	370	-0-	-33	-0-	367	2	3	9	Y	3					14
01	372	#	355	-0-	-17	-0-	351	2	4	9	Y	4					18
02	364	#	322	-0-	-42	-0-	318	2	4	9	Y	4					22
03	403	#	356	-0-	-47	-0-	353	2	3	9	Y	3					25
04	390	#	328	-0-	-62	-0-	325	2	3	9	Y	3					28

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

11	SWR 10		4715	-0-	4715	44482	4257	2	458	9	Y	416	444	0			4
12	SWR 10		2666	-0-	2666	47148	2064	2	602	9	Y	547	546	0			5
01	SWR 10		1952	-0-	1952	49100	1206	2	746	9	Y	678	674	0			9
02	SWR 10		2384	-0-	2384	51484	1872	2	512	9	Y	465	470	0			4
03	SWR 10		2851	-0-	2851	54335	2090	2	761	9	Y	692	687	0			9
04	SWR 10		1993	-0-	1993	56328	1347	2	646	9	Y	587	592	0			4

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR B WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592

11	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*04	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) //CONT.// 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

11	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

11	2070	#	1907	-0-	-163	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
12	2158	R	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
01	2139	#	1457	-0-	-682	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
02	1932	#	1892	-0-	-40	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	2139	#	1913	-0-	-226	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
04	1920	#	1717	-0-	-203	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

11	630	#	475	-0-	-155	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
12	589	#	359	-0-	-230	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
01	589	#	252	-0-	-337	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
02	448	#	396	-0-	-52	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
03	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
04	480	#	430	-0-	-50	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	#	161	-0-	-619	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	806	#	50	-0-	-756	-0-	46	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
01	806	#	649	-0-	-157	-0-	624	2	25	9	Y	23	22	0			1
02	897	R	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	Y	1					2
03	990	R	990	-0-	-0-	-0-	956	2	34	9	Y	31	33	0			-0-
*04	891	R	891	-0-	-0-	-0-	867	2	24	9	Y	22	22	0			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	347	R	347	-0-	-0-	-0-	64	1	283	2	Y	-0-					-0-
12	424	R	424	-0-	-0-	-0-	111	1	313	2	Y	-0-					-0-
01	352	R	352	-0-	-0-	-0-	113	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	319	R	319	-0-	-0-	-0-	76	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	347	R	347	-0-	-0-	-0-	68	1	279	2	Y	-0-					-0-
*04	338	R	338	-0-	-0-	-0-	64	1	274	2	Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	494	R	494	-0-	-0-	-0-	56	1	252	2	Y	169	160	1			166
							186	9									
12	248	#	73	-0-	-175	-0-	13	1	36	2	Y	22					188
							24	9									
01	248	#	44	-0-	-204	-0-	11	1	24	2	Y	8					196
							9	9									
02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	36	1	116	2	Y	66					262
							73	9									
03	496	R	496	-0-	-0-	-0-	56	1	232	2	Y	189	332	1			119
							208	9									
*04	464	R	464	-0-	-0-	-0-	56	1	244	2	Y	149					268
							164	9									

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

11	DLQ	G-10	3093	-0-	3093	5566	3085	2	8	9	Y	7	4	1			10
12	DLQ	G-10	3505	-0-	3505	9071	3497	2	8	9	Y	7	9	1			8
01	10896	R	1825	-0-	-9071	-0-	1815	2	10	9	Y	9	8	1			9
02	2884	#	509	-0-	-2375	-0-	396	2	113	9	Y	103	70	1			42
*03	487	R	487	-0-	-0-	-0-	308	2	179	9	Y	163	182	1			18
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	121	105	1			34

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

11	DLQ	G-10	92	-0-	92	173	92	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	90	-0-	90	263	90	2			Y	-0-					-0-
01	334	R	71	-0-	-263	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	228	R	228	-0-	-0-	-0-	219	2	9	9	Y	8	2	1			6
*03	1014	R	1014	-0-	-0-	-0-	983	2	31	9	Y	28	30	1			3
*04	822	R	822	-0-	-0-	-0-	805	2	17	9	Y	15	15	1			3

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

11	248	R	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

11	DLQ G-10		468	-0-	468	886	462	2	6	9	Y	5	3	1			3
12	DLQ G-10		456	-0-	456	1342	450	2	6	9	Y	5	6	1			2
01	1702	R	360	-0-	-1342	-0-	354	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	448	#	95	-0-	-353	-0-	88	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
*03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

11	2236		1958	-0-	-278	-0-	1334	2	624	9	Y	567	562	0			66
12	3276		2506	-0-	-770	-0-	1718	2	788	9	Y	716	705	0			77
01	2328		2024	-0-	-304	-0-	1385	2	639	9	Y	581	587	0			71
02	1568		903	-0-	-665	-0-	424	2	479	9	Y	435	454	0			52
03	2666		2201	-0-	-465	-0-	1527	2	674	9	Y	613	600	0			65
*04	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	1995	2	911	9	Y	828	783	0			110

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719

11	DLQ G-10		39	-0-	39	39	38	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	DLQ G-10		61	-0-	61	100	58	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	DLQ G-10		37	-0-	37	137	35	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		17	-0-	17	154	10	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
*03	154	N	-0-	-0-	-154	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	368	N	106	-0-	-262	-0-	60	2	46	9	Y	42	43	0			2
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	2	32	9	Y	29	28	0			3
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	25	26	0			2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	21	22	0			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	23	0			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	33	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	532	N	507	-0-	-25	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

11	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

11	3000	N	607	-0-	-2393	2122	607	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	389	-0-	-2122	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	356	-0-	-326	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	328	-0-	-232	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	784	N	759	-0-	-25	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	679	-0-	-2321	1801	679	2			Y	-0-					-0-
12	2397	N	596	-0-	-1801	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	595	-0-	-49	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

11	3000	N	1455	-0-	-1545	7227	1455	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1505	-0-	-1595	5632	1505	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1559	-0-	-1541	4091	1559	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1368	-0-	-1432	2659	1368	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1513	-0-	-1587	1072	1513	2			Y	-0-					-0-
*04	2520	N	1448	-0-	-1072	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

11	3000	N	864	-0-	-2136	3151	864	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	884	-0-	-2216	935	884	2			Y	-0-					-0-
01	1828	N	893	-0-	-935	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

11	SWR 10		1299	-0-	1299	25004	932	2	367	9	N	334	333	0			17
12	SWR 10		842	-0-	842	25846	590	2	252	9	N	229	222	0			24
01	SWR 10		670	-0-	670	26516	535	2	135	9	N	123	138	0			9
02	SWR 10		597	-0-	597	27113	483	2	114	9	N	104	107	0			6
03	SWR 10		518	-0-	518	27631	372	2	146	9	N	133	130	0			9
04	SWR 10		1176	-0-	1176	28807	998	2	178	9	N	162	166	0			5

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	784	N	735	-0-	-49	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1287	-0-	-1	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
*04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20257	X	3008	-0-	-17249	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
02	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3467	-0-	367	367	3467	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3224	-0-	224	591	3224	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	231	2	24	9	N	22	21	0			1
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	194	2	7	9	N	6	7	0			-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

11	3650	X	538	-0-	-3112	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	620	N	407	-0-	-213	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1304	X	314	-0-	-990	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1384	X	224	-0-	-1160	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2848	X	359	-0-	-2489	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	868	X	352	-0-	-516	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	744	X	271	-0-	-473	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2022

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

11	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*04	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

11	1477	X	269	-0-	-1208	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2056	X	493	-0-	-1563	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2475	X	359	-0-	-2116	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	10	-0-	-200	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2022

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		71	-0-	71	137	71	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		179	-0-	179	316	179	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		358	-0-	358	674	358	2			Y	-0-					-0-
*03	691	N	17	-0-	-674	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOLFCAMP) 80473 868 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	W	4052	-0-	4052	31919	4049	2	3	9	Y	3					30
*12	0	W	3934	-0-	3934	35853	3927	2	7	9	Y	6					36
*01	0	W	3356	-0-	3356	39209	3356	2			Y	-0-					30
*02	0	W	3609	-0-	3609	42818	3317	2	292	9	Y	265	276	0			19
*03	0	W	3804	-0-	3804	46622	3506	2	298	9	Y	271	269	0			21
*04	0	W	4440	-0-	4440	51062	4124	2	316	9	Y	287	282	0			26

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					3
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					3
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					3
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					3
*03	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	3			Y	-0-					3
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					3

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	31	2	25	9	Y	23	27	1			8
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	31	2	28	9	Y	25	24	1			9
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	42	2	33	9	Y	30	29	1			10
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	38	2	32	9	Y	29	26	1			13
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	42	2	35	9	Y	32	28	1			17
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	49	2	23	9	Y	21	27	1			11

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					24
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					24
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					24
02	2996	X	2357	-0-	-639	-0-	2357	3			N	-0-					24
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					24
*04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					24

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1335	-0-	-975	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
03	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1394	-0-	-196	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	653	-0-	-247	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	582	-0-	-2239	-0-	582	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	629	-0-	-2192	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	650	-0-	-1898	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
*04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	200	-0-	-190	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	434	N	250	-0-	-184	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	488	-0-	-172	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	558	N	410	-0-	-148	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2022 - WELL PLUGGED 3/10/2022

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	700	N	375	-0-	-325	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN) 80481 590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
ESTES, W. A. WELL #: 112 RRCID -> 099626 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

11	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6109	3	80	9	Y	73	84	1			15
12	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	4311	3	85	9	Y	77	68	1			24
01	4650	X	2377	-0-	-2273	-0-	2282	3	95	9	Y	86	84	1			26
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	74	85	1			15
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	73	67	1			21
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	74	65	1			30

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL TR A WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367

*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
A.G. HILL WELL #: 2H RRCID -> 285386 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28351	X	28351	-0-	-0-	-0-	2106	1	20926	3	Y	4822	4722	0	21	1	82
							15	4	5304	9							
12	23296	X	23296	-0-	-0-	-0-	3189	1	14527	3	Y	5073	4954	0	177	1	24
							5580	9									
01	31911	X	31911	-0-	-0-	-0-	24119	3	7792	9	Y	7084	7031	0			77
02	51148	X	51148	-0-	-0-	-0-	44682	3	6466	9	Y	5878	5892	0			63
03	66241	X	66241	-0-	-0-	-0-	59698	3	11	4	Y	5938	5938	0			63
							6532	9									
*04	70382	X	70382	-0-	-0-	-0-	66685	3	3697	9	Y	3361	3388	0			36

ANTELOPE WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 11400 - 16960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77246	X	77246	-0-	-0-	-0-	6396	1	65157	3	Y	4988	4887	0	34	1	86
							206	4	5487	9							
12	67754	X	67754	-0-	-0-	-0-	11622	1	53205	3	Y	2608	2589	0	93	1	12
							58	4	2869	9							
01	77190	X	63913	-0-	-13277	-0-	61745	3	2168	9	Y	1971	1962	0			21
02	58515	X	58515	-0-	-0-	-0-	56898	3	1617	9	Y	1470	1475	0			16
03	60133	X	60133	-0-	-0-	-0-	57548	3	2585	9	Y	2350	2341	0			25
04	77250	X	52505	-0-	-24745	-0-	50264	3	2	4	Y	2035	2038	0			22
							2239	9									

TIGER WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 11400 - 19034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	37351	-0-	34351	121144	2882	1	29739	3	Y	4181	4089	0	106	1	69
							131	4	4599	9							
12	3100	N	55471	-0-	52371	173515	9213	1	42017	3	Y	3845	3840	0	55	1	19
							11	4	4230	9							
01	226293	X	52778	-0-	-173515	-0-	50041	3	2737	9	Y	2488	2480	0			27
02	59310	X	59310	-0-	-0-	-0-	57626	3	1684	9	Y	1531	1542	0			16
03	64783	X	64783	-0-	-0-	-0-	61925	3	30	4	Y	2571	2560	0			27
							2828	9									
*04	58038	X	58038	-0-	-0-	-0-	55229	3	129	4	Y	2436	2437	0			26
							2680	9									

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	1166	2	1574	9	N	1431	1796	1	1	8	722
12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	1482	2	2135	9	N	1941	1793	1	4	8	866
01	876	X	876	-0-	-0-	-0-	407	2	469	9	N	426	722	1	2	8	568
02	983	X	983	-0-	-0-	-0-	484	2	499	9	N	454	1	8			1021
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	1358	2	2288	9	N	2080	2384	1	2	8	715
*04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	1358	2	1613	9	N	1466	1468	1	1	8	712

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	1238	2	898	9	N	816	675	1	2	8	454
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1289	2	769	9	N	699	701	1	6	8	446
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	280	2	320	9	N	291	355	1	1	8	381
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	138	2	230	9	N	209	1	8			589
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	779	2	856	9	N	778	724	1			643
*04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1108	2	923	9	N	839	1066	1	1	8	415

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975

11	16710	X	43	-0-	-16667	-0-	25	4	18	9	Y	16	11	0	16	8	-0-
12	17267	X	406	-0-	-16861	-0-	35	4	371	9	Y	337	317	0	15	8	5
01	17267	X	479	-0-	-16788	-0-	25	4	454	9	Y	413	408	0	6	8	4
02	15288	X	137	-0-	-15151	-0-	133	2	2	4	Y	2	5	1	1	8	-0-
							2	9									
*03	7471	X	148	-0-	-7323	-0-	57	4	91	9	Y	83	2	0	11	1	-0-
													70	8			
04	450	X	133	-0-	-317	-0-	27	4	106	9	Y	96	72	0	22	8	2

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

*07	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	4754	2	930	9	Y	845	524	0	534	1	3
													3	8			
*08	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	5927	2	1296	9	Y	1178	1169	0	6	8	6
*09	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	7401	2	1541	9	Y	1401	842	0	518	1	5
													42	8			
*10	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	15245	2	1307	9	Y	1188	894	0	290	1	4
													5	8			
*11	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	8577	2	1126	9	Y	1024	988	0	40	8	-0-
*12	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12863	2	48	9	Y	44	44	8			-0-
*01	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	11955	2	50	9	Y	45	45	8			-0-
*02	14056	X	8050	-0-	-6006	-0-	8043	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
*03	15562	X	11862	-0-	-3700	-0-	11848	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
04	12600	X	9288	-0-	-3312	-0-	9267	2	21	9	Y	19	19	8			-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

11	6990	X	5026	-0-	-1964	-0-	3997	2	1029	9	Y	935	929	0	5	8	5
12	7223	X	5104	-0-	-2119	-0-	4159	2	945	9	Y	859	856	0	4	8	4
01	4991	X	3284	-0-	-1707	-0-	2544	2	740	9	Y	673	669	0	4	8	4
02	4480	X	4322	-0-	-158	-0-	3372	2	950	9	Y	864	849	0	12	8	7
03	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	4807	2	1099	9	Y	999	999	0	3	8	4
*04	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	4983	2	1027	9	Y	934	929	0	3	8	6

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17340	X	14692	-0-	-2648	-0-	11270 3257	3 9	165	4	N	2961	2941	0	49	8	475
12	17918	X	17523	-0-	-395	-0-	13663 3663	3 9	197	4	N	3330	3289	0	77	8	439
01	17918	X	15207	-0-	-2711	-0-	11469 3551	3 9	187	4	N	3228	3120	0	49	8	498
02	16184	X	14476	-0-	-1708	-0-	11211 3103	3 9	162	4	N	2821	2734	0	70	8	515
03	17608	X	16932	-0-	-676	-0-	13517 3243	3 9	172	4	N	2948	2839	0	82	8	542
04	16950	X	15020	-0-	-1930	-0-	12020 2847	3 9	153	4	N	2588	2563	0	48	8	519

SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	11032	-0-	-1508	-0-	8034	3	2998	9	N	2725	2593	0	132	8	-0-
12	12958	X	11731	-0-	-1227	-0-	9723	3	2008	9	N	1825	1757	0	68	8	-0-
01	11160	X	9616	-0-	-1544	-0-	7765	3	1851	9	N	1683	1626	0	57	8	-0-
02	10304	X	4996	-0-	-5308	-0-	3294	3	1702	9	N	1547	1386	0	161	8	-0-
03	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	10043	3	2890	9	N	2627	2437	0	190	8	-0-
04	11340	X	8520	-0-	-2820	-0-	7792	3	728	9	N	662	514	0	148	8	-0-

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	473	2	2109	9	Y	1917	1721	1	14	8	345
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	435	2	2118	9	Y	1925	2081	1	16	8	173
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	413	2	2013	9	Y	1830	1860	1	18	8	125
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	380	2	1748	9	Y	1589	1492	1	11	8	211
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	370	2	1833	9	Y	1666	1795	1	4	8	78
*04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	420	2	1887	9	Y	1715	1531	1	8	8	254

THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	9475	3	4869	9	N	4426	4369	0	57	8	-0-
12	12741	X	11201	-0-	-1540	-0-	5963	3	5238	9	N	4762	4740	0	22	8	-0-
01	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	12331	3	3465	9	N	3150	3135	0	15	8	-0-
02	13384	X	7718	-0-	-5666	-0-	4702	3	3016	9	N	2742	2688	0	54	8	-0-
03	14818	X	10351	-0-	-4467	-0-	6110	3	4241	9	N	3855	3804	0	51	8	-0-
04	15300	X	12873	-0-	-2427	-0-	8529	3	4344	9	N	3949	3888	0	61	8	-0-

BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	184
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	184
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	184
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	184
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	184
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	184

KIMBELL 34-194 WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11422 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	2790	2	774	9	N	704	744	1	45	8	155
12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	2745	2	802	9	N	729	557	1	47	8	280
01	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	2640	2	733	9	N	666	748	1	52	8	146
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2365	2	657	9	N	597	552	1	33	8	158
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	2408	2	737	9	N	670	535	1	24	8	269
*04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2211	2	659	9	N	599	546	1	23	8	299

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOB COUCH 3-10 WELL #: 1H RRCID -> 290770 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11423 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	4661	-0-	-2299	-0-	3296 1293	3 9	72	4	N	1175	1079	1	14	8	376
12	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	5371 913	3 9	61	4	N	830	888	1	19	8	299
01	5828	X	5394	-0-	-434	-0-	4143 1180	3 9	71	4	N	1073	1055	1	16	8	301
02	4788	X	4016	-0-	-772	-0-	2952 1003	3 9	61	4	N	912	941	1	16	8	256
03	6355	X	2322	-0-	-4033	-0-	1109 1143	3 9	70	4	N	1039	937	1	14	8	344
04	6150	X	5570	-0-	-580	-0-	4367 1130	3 9	73	4	N	1027	1100	1	13	8	258

OLSON 34-191 WELL #: 2H RRCID -> 290815 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11319 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1331	2	559	9	Y	508	506	0	2	8	2
12	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1421	2	493	9	Y	448	446	0	2	8	2
01	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1231	2	430	9	Y	391	388	0	3	8	2
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1269	2	538	9	Y	489	481	0	6	8	4
03	1922	N	1763	-0-	-159	-0-	1265	2	498	9	Y	453	454	0	1	8	2
*04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1335	2	485	9	Y	441	439	0	1	8	3

ZPZ 34-211 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290914 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11345 - 15307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	1508	2	515	9	Y	468	464	0	3	8	2
12	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1466	2	457	9	Y	415	412	0	3	8	2
01	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	925	2	418	9	Y	380	377	0	3	8	2
02	1792	N	1573	-0-	-219	-0-	1157	2	416	9	Y	378	370	0	7	8	3
03	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	1342	2	457	9	Y	415	414	0	2	8	2
*04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1347	2	435	9	Y	395	392	0	2	8	3

APACHE CORPORATION 027200
NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PELICAN UNIT WELL #: S106H RRCID -> 289127 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OSPREY STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289293 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2084	-0-	-1156	-0-	1261	1	823	9	Y	748	869	0			84
12	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	407	1	12744	3	Y	911	870	0			125
							1002	9									
01	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	555	1	18040	3	Y	1612	1530	0			207
							1773	9									
02	19314	X	19314	-0-	-0-	-0-	510	1	17271	3	Y	1394	1433	0			168
							1533	9									
03	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	416	1	13796	3	Y	1018	1011	0			175
							1120	9									
04	19710	X	15247	-0-	-4463	-0-	402	1	13582	3	Y	1145	1187	0			133
							3	4	1260	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289329 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669

11	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	677	1	6080	3	Y	496	490	0			42
							546	9									
12	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	643	1	5162	3	Y	432	431	0			43
							475	9									
01	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	686	1	5271	3	Y	389	404	0			28
							428	9									
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	478	1	3288	3	Y	318	316	0			30
							350	9									
03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	617	1	5527	3	Y	347	331	0			46
							382	9									
*04	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	659	1	7219	3	Y	368	363	0			51
							1	4	405	9							

OSPREY STATE UNIT WELL #: S302H RRCID -> 289330 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245

11	8760	X	2547	-0-	-6213	-0-	637	1	577	3	Y	1212	1202	0			137
							1333	9									
12	9052	X	1994	-0-	-7058	-0-	601	1	1393	9	Y	1266	1229	0			174
01	6541	X	1558	-0-	-4983	-0-	583	1	975	9	Y	886	946	0			114
02	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	649	1	2923	3	Y	882	890	0			106
							970	9									
03	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	752	1	5043	3	Y	1345	1219	0			232
							1480	9									
*04	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	762	1	5306	3	Y	1140	1239	0			133
							6	4	1254	9							

CONDOR WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S 2H RRCID -> 289336 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32485	X	32485	-0-	-0-	-0-	829	1	26949	3	Y	4279	4326	0			173
							4707	9									
12	36148	X	36148	-0-	-0-	-0-	961	1	30101	3	Y	4624	4543	0			254
							5086	9									
01	36658	X	36658	-0-	-0-	-0-	955	1	31047	3	Y	4233	4336	0			151
							4656	9									
02	31584	X	27854	-0-	-3730	-0-	696	1	23576	3	Y	3256	3271	0			136
							3582	9									
03	36146	X	32418	-0-	-3728	-0-	827	1	27440	3	Y	3774	3482	0			428
							4151	9									
04	35490	X	29933	-0-	-5557	-0-	751	1	25356	3	Y	3449	3686	0			191
							32	4	3794	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13320	X	13006	-0-	-314	-0-	1016	1	9746	3	Y	2040	2060	0			82
							2244	9									
12	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	1108	1	10892	3	Y	2211	2172	0			121
							2432	9									
01	14539	X	12585	-0-	-1954	-0-	1024	1	9333	3	Y	2025	2074	0			72
							2228	9									
02	13132	X	10924	-0-	-2208	-0-	885	1	8044	3	Y	1814	1810	0			76
							1995	9									
03	14539	X	10882	-0-	-3657	-0-	954	1	7937	3	Y	1810	1681	0			205
							1991	9									
04	13980	X	11649	-0-	-2331	-0-	947	1	8693	3	Y	1789	1895	0			99
							41	4	1968	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	854	1	7263	3	Y	1246	1264	0			50
							1371	9									
12	9207	X	8983	-0-	-224	-0-	886	1	6830	3	Y	1152	1139	0			63
							1267	9									
01	10230	X	7914	-0-	-2316	-0-	830	1	5991	3	Y	994	1021	0			36
							1093	9									
02	9240	X	7189	-0-	-2051	-0-	727	1	5420	3	Y	947	943	0			40
							1042	9									
03	10230	X	7352	-0-	-2878	-0-	700	1	5527	3	Y	1023	947	0			116
							1125	9									
04	9480	X	5508	-0-	-3972	-0-	712	1	3685	3	Y	982	1044	0			54
							31	4	1080	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	759	1	4163	3	Y	1561	1550	0			140
							1717	9									
12	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	789	1	3747	3	Y	1555	1568	0			127
							1711	9									
01	7812	X	5305	-0-	-2507	-0-	773	1	2966	3	Y	1424	1445	0			106
							1566	9									
02	7056	X	5061	-0-	-1995	-0-	655	1	2975	3	Y	1301	1277	0			130
							1431	9									
03	7812	X	2109	-0-	-5703	-0-	601	1	1508	9	Y	1371	1328	0			173
04	6630	X	1867	-0-	-4763	-0-	606	1	52	3	Y	1099	1187	0			85
							1209	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPARRAL 89 WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	6403	-0-	-1877	-0-	603	1	5494	3	Y	278	314	0			27
							306	9									
12	8556	X	7419	-0-	-1137	-0-	673	1	6211	3	Y	486	485	0			28
							535	9									
01	8556	X	7181	-0-	-1375	-0-	641	1	5849	3	Y	628	591	0			65
							691	9									
02	7028	X	6647	-0-	-381	-0-	569	1	5541	3	Y	488	504	0			49
							537	9									
03	7409	X	5362	-0-	-2047	-0-	556	1	4307	3	Y	454	459	0			44
							499	9									
04	7170	X	4120	-0-	-3050	-0-	526	1	3173	3	Y	383	413	0			14
							421	9									

BPX OPERATING COMPANY 085408
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: B208H RRCID -> 289929 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117240	X	92407	-0-	-24833	-0-	323	1	70795	3	Y	18957	19073	0			282
							436	4	20853	9							
12	139243	X	139243	-0-	-0-	-0-	366	1	110115	3	Y	25853	25822	0			313
							324	4	28438	9							
01	121148	X	107969	-0-	-13179	-0-	1355	1	92303	3	Y	12775	12873	0			215
							258	4	14053	9							
02	116333	X	116333	-0-	-0-	-0-	3044	1	98531	3	Y	13152	13081	0			286
							291	4	14467	9							
03	121148	X	120907	-0-	-241	-0-	1789	1	100633	3	Y	16554	16640	0			200
							276	4	18209	9							
*04	125226	X	125226	-0-	-0-	-0-	719	1	103713	3	Y	18586	18518	0			268
							349	4	20445	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: B202H RRCID -> 291616 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8851 - 16444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139020	X	126371	-0-	-12649	-0-	368	1	87806	3	Y	34337	34535	0			511
							426	4	37771	9							
12	265003	X	265003	-0-	-0-	-0-	651	1	196412	3	Y	61237	61006	0			742
							579	4	67361	9							
01	235038	X	235038	-0-	-0-	-0-	2704	1	187054	3	Y	40689	40746	0			685
							522	4	44758	9							
02	200360	X	200360	-0-	-0-	-0-	4763	1	156339	3	Y	35255	35173	0			767
							477	4	38781	9							
03	179635	X	179635	-0-	-0-	-0-	2754	1	148251	3	Y	25648	26105	0			310
							417	4	28213	9							
04	139020	X	109594	-0-	-29426	-0-	629	1	90540	3	Y	16445	16517	0			238
							335	4	18090	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					918
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					918
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	859	724	1			518
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163	1			355
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					355
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					355
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					355
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					355

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	110	109	0			1
*10	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	135	135	0			1
*11	6180	X	3943	-0-	-2237	-0-	134	1	3653	2	N	142	139	0			4
							156	9									
*12	15367	X	15367	-0-	-0-	-0-	513	1	14623	2	N	205	206	0			3
							5	4	226	9							
*01	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	635	1	16612	2	N	266	268	0			1
							8	4	293	9							
*02	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	470	1	12727	2	N	182	182	0			1
							2	4	200	9							
*03	9238	X	716	-0-	-8522	-0-	24	1	663	2	N	26	27	0			-0-
							29	9									
04	8940	X	25	-0-	-8915	-0-	22	2	3	9	N	3	3	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	147510	X	137774	-0-		-9736	-0-	3770 7449	1 9	126555	2	N	6772	6581	0	182	8	115
12	152427	X	132519	-0-		-19908	-0-	4522 6975	1 9	121022	2	N	6341	6192	0	156	8	108
*01	149792	X	123630	-0-		-26162	-0-	3592 6049	1 9	113989	2	N	5499	5489	0			118
*02	131152	X	109123	-0-		-22029	-0-	3057 5085	1 9	100981	2	N	4623	4628	0			113
*03	142166	X	125922	-0-		-16244	-0-	3658 5498	1 9	116766	2	N	4998	5018	0			93
04	137760	X	125427	-0-		-12333	-0-	4024 5528	1 9	115875	2	N	5025	5001	0			117

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3805	X	3805	-0-		-0-	-0-	114 422	1 9	3269	2	N	384	388	0			3
*10	10802	X	10802	-0-		-0-	-0-	368 3	1 4	9805 626	2 9	N	569	568	0			4
*11	7800	X	1085	-0-		-6715	-0-	27 343	1 9	715	2	N	312	308	0			8
*12	8060	X	4529	-0-		-3531	-0-	148 176	1 9	4205	2	N	160	166	0			2
*01	10788	X	4022	-0-		-6766	-0-	136 239	1 9	3647	2	N	217	218	0			1
*02	9744	X	1766	-0-		-7978	-0-	57 119	1 9	1590	2	N	108	108	0			1
*03	10788	X	2409	-0-		-8379	-0-	60 663	1 9	1686	2	N	603	591	0	4	8	9
04	4380	X	1430	-0-		-2950	-0-	45 254	1 9	1131	2	N	231	236	0			4

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42167	X	42167	-0-		-0-	-0-	438 213	1 4	37583 3933	2 9	Y	3575	3594	0			44
12	38901	X	38901	-0-		-0-	-0-	389 35	1 4	34943 3534	2 9	Y	3213	3214	0			43
01	53289	X	38262	-0-		-15027	-0-	438 40	1 4	34517 3267	2 9	Y	2970	2976	0			37
02	48132	X	33349	-0-		-14783	-0-	365 28	1 4	30252 2704	2 9	Y	2458	2452	0			43
03	47244	X	29004	-0-		-18240	-0-	362 7	1 4	26074 2561	2 9	Y	2328	2326	0			45
04	42180	X	20348	-0-		-21832	-0-	280 5	1 4	17729 2334	2 9	Y	2122	2121	0			46

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	40811	X	40811	-0-	-0-	-0-	1234	1	35376	2	N	3810	3779	0	77
							10	4	4191	9					
*10	40827	X	34954	-0-	-5873	-0-	1129	1	30294	2	N	3204	3229	0	52
							7	4	3524	9					
*11	42889	X	42889	-0-	-0-	-0-	1397	1	37485	2	N	3634	3615	0	71
							10	4	3997	9					
*12	45557	X	45557	-0-	-0-	-0-	1384	1	39341	2	N	4382	4374	0	79
							12	4	4820	9					
*01	42160	X	38178	-0-	-3982	-0-	1224	1	32074	2	N	4424	4395	0	108
							14	4	4866	9					
*02	40012	X	39846	-0-	-166	-0-	1273	1	34585	2	N	3617	3643	0	82
							9	4	3979	9					
*03	51465	X	51465	-0-	-0-	-0-	1709	1	44889	2	N	4419	4410	0	91
							6	4	4861	9					
*04	45325	X	45325	-0-	-0-	-0-	1529	1	39377	2	N	4012	4005	0	98
							6	4	4413	9					

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0032TB RRCID -> 289701 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	48868	X	48868	-0-	-0-	-0-	1497	1	42846	2	N	4103	4073	0	83
							12	4	4513	9					
*10	46004	X	41734	-0-	-4270	-0-	1355	1	36334	2	N	3668	3692	0	59
							10	4	4035	9					
*11	47041	X	47041	-0-	-0-	-0-	1498	1	40293	2	N	4764	4730	0	93
							10	4	5240	9					
*12	50499	X	33480	-0-	-17019	-0-	972	1	27515	2	N	4531	4542	0	82
							9	4	4984	9					
*01	50499	X	28205	-0-	-22294	-0-	890	1	23332	2	N	3611	3605	0	88
							11	4	3972	9					
*02	45612	X	20492	-0-	-25120	-0-	621	1	16807	2	N	2784	2809	0	63
							2	4	3062	9					
*03	48577	X	29537	-0-	-19040	-0-	955	1	25116	2	N	3147	3145	0	65
							4	4	3462	9					
04	47040	X	19079	-0-	-27961	-0-	616	1	15906	2	N	2323	2331	0	57
							2	4	2555	9					

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	41233	X	41233	-0-	-0-	-0-	1206	1	34553	2	N	4965	4927	0	101
							12	4	5462	9					
*10	40424	X	29881	-0-	-10543	-0-	887	1	23758	2	N	4755	4779	0	77
							5	4	5231	9					
*11	46250	X	46250	-0-	-0-	-0-	1470	1	39500	2	N	4790	4774	0	93
							11	4	5269	9					
*12	124603	X	124603	-0-	-0-	-0-	4033	1	114768	2	N	5239	5237	0	95
							39	4	5763	9					
*01	42594	X	39862	-0-	-2732	-0-	1245	1	32583	2	N	5469	5431	0	133
							18	4	6016	9					
*02	40208	X	33402	-0-	-6806	-0-	1017	1	27623	2	N	4323	4358	0	98
							7	4	4755	9					
*03	44516	X	31263	-0-	-13253	-0-	989	1	25905	2	N	3966	3983	0	81
							6	4	4363	9					
04	43080	X	18806	-0-	-24274	-0-	567	1	14706	2	N	3210	3212	0	79
							2	4	3531	9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139770	X	120061	-0-	-19709	-0-	3284	1	110209	2	Y	5971	5780	0	197	8	101
							6568	9									
12	142414	X	122391	-0-	-20023	-0-	4151	1	111072	2	Y	6516	6330	0	177	8	110
							7168	9									
*01	137640	X	120397	-0-	-17243	-0-	3485	1	110577	2	Y	5759	5745	0			124
							6335	9									
*02	119037	X	119037	-0-	-0-	-0-	3336	1	110228	2	Y	4975	4978	0			121
							5473	9									
*03	115351	X	110507	-0-	-4844	-0-	3196	1	101973	2	Y	4853	4883	0			91
							5338	9									
04	111630	X	101955	-0-	-9675	-0-	3254	1	93706	2	Y	4541	4527	0			105
							4995	9									

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589

*09	56731	X	56731	-0-	-0-	-0-	1692	1	47847	2	N	6527	6498	0			86
							12	4	7180	9							
*10	43554	X	43554	-0-	-0-	-0-	1303	1	34339	2	N	7184	7189	0			81
							10	4	7902	9							
*11	81602	X	81602	-0-	-0-	-0-	2677	1	70942	2	N	7236	7256	0			61
							23	4	7960	9							
*12	38874	X	22551	-0-	-16323	-0-	699	1	19520	2	N	2114	2149	0			26
							7	4	2325	9							
*01	38874	X	15095	-0-	-23779	-0-	489	1	12631	2	N	1789	1798	0			17
							7	4	1968	9							
*02	35112	X	7496	-0-	-27616	-0-	160	1	4308	2	N	2753	2742	0			28
							3028	9									
*03	42134	X	42134	-0-	-0-	-0-	1432	1	37265	2	N	3121	3116	0			33
							4	4	3433	9							
04	37620	X	28250	-0-	-9370	-0-	936	1	23938	2	N	3067	3044	0			56
							2	4	3374	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382

*09	64766	X	64766	-0-	-0-	-0-	1965	1	55486	2	N	6636	6588	0			87
							15	4	7300	9							
*10	55820	X	55820	-0-	-0-	-0-	1725	1	45618	2	N	7697	7697	0			87
							10	4	8467	9							
*11	87773	X	87773	-0-	-0-	-0-	2939	1	77887	2	N	6294	6328	0			53
							24	4	6923	9							
*12	51566	X	51566	-0-	-0-	-0-	1605	1	44798	2	N	4682	4678	0			57
							13	4	5150	9							
*01	38874	X	18654	-0-	-20220	-0-	597	1	15373	2	N	2434	2468	0			23
							7	4	2677	9							
*02	37972	X	37972	-0-	-0-	-0-	1167	1	31234	2	N	5058	5029	0			52
							7	4	5564	9							
*03	38874	X	27909	-0-	-10965	-0-	922	1	23935	2	N	2771	2794	0			29
							4	4	3048	9							
04	37620	X	26355	-0-	-11265	-0-	898	1	22791	2	N	2420	2405	0			44
							4	4	2662	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0022TB RRCID -> 290076 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	51930	X	44016	-0-	-7914	-0-	1251	1	35864	2	N	6266	6224	0			127
							8	4	6893	9							
*10	50158	X	42789	-0-	-7369	-0-	1316	1	35350	2	N	5557	5595	0			89
							10	4	6113	9							
*11	48540	X	37541	-0-	-10999	-0-	1143	1	30696	2	N	5176	5164	0			101
							8	4	5694	9							
*12	50158	X	40093	-0-	-10065	-0-	1148	1	32629	2	N	5732	5729	0			104
							11	4	6305	9							
*01	47430	X	39114	-0-	-8316	-0-	1200	1	31531	2	N	5788	5751	0			141
							16	4	6367	9							
*02	44974	X	44974	-0-	-0-	-0-	1420	1	38639	2	N	4460	4500	0			101
							9	4	4906	9							
*03	43853	X	43853	-0-	-0-	-0-	1397	1	36778	2	N	5156	5151	0			106
							6	4	5672	9							
04	38790	X	38778	-0-	-12	-0-	1255	1	32376	2	N	4675	4667	0			114
							4	4	5143	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0142SB RRCID -> 290155 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75704	X	75704	-0-	-0-	-0-	750	1	64479	2	Y	9193	9187	0			29
							363	4	10112	9							
12	82274	X	82274	-0-	-0-	-0-	793	1	70401	2	Y	10011	10010	0			30
							68	4	11012	9							
01	74344	X	74344	-0-	-0-	-0-	814	1	63958	2	Y	8633	8639	0			24
							76	4	9496	9							
02	70420	X	66669	-0-	-3751	-0-	702	1	57902	2	Y	7284	7284	0			24
							53	4	8012	9							
03	82026	X	75749	-0-	-6277	-0-	915	1	65890	2	Y	8114	8117	0			21
							19	4	8925	9							
04	79380	X	73250	-0-	-6130	-0-	1017	1	64901	2	Y	6651	6648	0			24
							16	4	7316	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0147SB RRCID -> 290157 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7564 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73666	X	73666	-0-	-0-	-0-	733	1	62956	2	Y	8746	8743	0			27
							356	4	9621	9							
12	87543	X	87543	-0-	-0-	-0-	842	1	74833	2	Y	10724	10719	0			32
							72	4	11796	9							
01	80873	X	80873	-0-	-0-	-0-	900	1	70916	2	Y	8156	8165	0			23
							85	4	8972	9							
02	135744	X	71752	-0-	-63992	-0-	767	1	63364	2	Y	6876	6876	0			23
							57	4	7564	9							
03	87265	X	83287	-0-	-3978	-0-	1030	1	74028	2	Y	7462	7466	0			19
							21	4	8208	9							
04	84450	X	55101	-0-	-29349	-0-	778	1	49700	2	Y	4192	4196	0			15
							12	4	4611	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57300	X	54664	-0-	-2636	-0-	503	1	43165	2	Y	9775	9788	0			31
							243	4	10753	9							
12	62094	X	62094	-0-	-0-	-0-	554	1	49314	2	Y	11070	11068	0			33
							49	4	12177	9							
01	59210	X	54503	-0-	-4707	-0-	563	1	44396	2	Y	8627	8636	0			24
							54	4	9490	9							
02	73164	X	45840	-0-	-27324	-0-	453	1	37482	2	Y	7155	7155	0			24
							34	4	7871	9							
03	73470	X	40793	-0-	-32677	-0-	442	1	31766	2	Y	7796	7800	0			20
							9	4	8576	9							
04	59910	X	47578	-0-	-12332	-0-	613	1	39144	2	Y	7101	7096	0			25
							10	4	7811	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DELQ PR		63645	-0-	63645	124889	565	1	48347	2	Y	13147	13144	0		41
							271	4	14462	9						
12	193322	X	68433	-0-	-124889	-0-	595	1	52834	2	Y	13593	13594	0		40
							52	4	14952	9						
01	75113	X	59304	-0-	-15809	-0-	590	1	46515	2	Y	11040	11049	0		31
							55	4	12144	9						
02	58644	X	58644	-0-	-0-	-0-	548	1	45130	2	Y	11750	11742	0		39
							41	4	12925	9						
03	68231	X	54880	-0-	-13351	-0-	607	1	43715	2	Y	9585	9599	0		25
							14	4	10544	9						
04	66030	X	49101	-0-	-16929	-0-	632	1	40289	2	Y	7427	7425	0		27
							10	4	8170	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7212 - 17690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT		22344	-0-	22344	22344	191	1	15780	2	N	5699	5666	0		33
							104	4	6269	9						
*11	14B2 EXT		106062	-0-	106062	128406	972	1	83390	2	N	19301	19266	0		68
							469	4	21231	9						
*12	257191	X	128785	-0-	-128406	-0-	1224	1	109063	2	N	16721	16721	0		68
							105	4	18393	9						
*01	105121	X	105121	-0-	-0-	-0-	1115	1	87833	2	N	14607	14613	0		62
							105	4	16068	9						
*02	104851	X	104851	-0-	-0-	-0-	1117	1	92174	2	N	10432	10451	0		43
							85	4	11475	9						
*03	165030	X	165030	-0-	-0-	-0-	2091	1	150416	2	N	11344	11329	0		58
							45	4	12478	9						
*04	153169	X	153169	-0-	-0-	-0-	2209	1	140789	2	N	9213	9214	0		57
							37	4	10134	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		130794	-0-	130794	171443	1148	1	98504	2	N	27807	27765	0		98
							554	4	30588	9						
12	313252	X	141809	-0-	-171443	-0-	1284	1	114218	2	N	23816	23817	0		97
							109	4	26198	9						
01	135231	X	135231	-0-	-0-	-0-	1407	1	110850	2	N	20767	20776	0		88
							130	4	22844	9						
02	127230	X	127230	-0-	-0-	-0-	1290	1	106433	2	N	17645	17660	0		73
							97	4	19410	9						
03	142425	X	142425	-0-	-0-	-0-	1718	1	123607	2	N	15512	15506	0		79
							37	4	17063	9						
*04	113994	X	113994	-0-	-0-	-0-	1558	1	99344	2	N	11880	11886	0		73
							24	4	13068	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7531 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		77592	-0-	77592	85704	598	1	51395	2	N	23009	22946	0		81
							289	4	25310	9						
12	180049	X	94345	-0-	-85704	-0-	783	1	69440	2	N	21868	21860	0		89
							67	4	24055	9						
01	109094	X	109094	-0-	-0-	-0-	1092	1	85910	2	N	19991	19995	0		85
							102	4	21990	9						
02	99212	X	99212	-0-	-0-	-0-	965	1	79749	2	N	16749	16765	0		69
							74	4	18424	9						
03	127561	X	127561	-0-	-0-	-0-	1498	1	107750	2	N	16620	16604	0		85
							31	4	18282	9						
*04	123350	X	123350	-0-	-0-	-0-	1633	1	104198	2	N	15903	15890	0		98
							26	4	17493	9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7418 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		89926	-0-	89926	99547	795	1	68344	2	N	18548	18503	0			65
							384	4	20403	9							
12	210978	X	111431	-0-	-99547	-0-	973	1	86788	2	N	21443	21421	0			87
							83	4	23587	9							
01	112685	X	112685	-0-	-0-	-0-	1150	1	90492	2	N	19032	19038	0			81
							108	4	20935	9							
02	110640	X	110640	-0-	-0-	-0-	1109	1	91486	2	N	16328	16341	0			68
							84	4	17961	9							
03	135705	X	135705	-0-	-0-	-0-	1618	1	116461	2	N	15994	15981	0			81
							33	4	17593	9							
*04	126391	X	126391	-0-	-0-	-0-	1708	1	108867	2	N	14353	14346	0			88
							28	4	15788	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7440 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		93797	-0-	93797	141240	830	1	71269	2	N	19360	19387	0			68
							402	4	21296	9							
12	241101	X	99861	-0-	-141240	-0-	915	1	81255	2	N	16011	16014	0			65
							79	4	17612	9							
01	113465	X	113465	-0-	-0-	-0-	1225	1	96511	2	N	14196	14201	0			60
							113	4	15616	9							
02	97070	X	97070	-0-	-0-	-0-	1014	1	83652	2	N	11207	11221	0			46
							76	4	12328	9							
03	117484	X	117484	-0-	-0-	-0-	1458	1	104774	2	N	10202	10196	0			52
							30	4	11222	9							
*04	109361	X	109361	-0-	-0-	-0-	1542	1	98314	2	N	8618	8617	0			53
							25	4	9480	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		32822	-0-	32822	32822	908	1	24497	2	N	6736	6681	0			55
							7	4	7410	9							
*03	14B2 EXT		47796	-0-	47796	80618	1407	1	36658	2	N	8843	8858	0			40
							4	4	9727	9							
04	14B2 EXT		49718	-0-	49718	130336	1527	1	38870	2	N	8468	8450	0			58
							6	4	9315	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0022TB RRCID -> 290880 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		59214	-0-	59214	59214	1698	1	45974	2	N	10484	10398	0			86
							10	4	11532	9							
*03	14B2 EXT		71382	-0-	71382	130596	2141	1	55615	2	N	12379	12409	0			56
							9	4	13617	9							
04	14B2 EXT		71101	-0-	71101	201697	2209	1	56312	2	N	11429	11407	0			78
							8	4	12572	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0025TB RRCID -> 291109 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9357 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN		22279	-0-	22279	22279	585	1	16832	2	N	4417	4394	0			23
							3	4	4859	9							
*10	SHUT IN		95900	-0-	95900	118179	2663	1	71377	2	N	19856	19755	0			124
							18	4	21842	9							
*11	180252	X	62073	-0-	-118179	-0-	1696	1	45615	2	N	13407	13453	0			78
							14	4	14748	9							
*12	53475	X	51658	-0-	-1817	-0-	1412	1	40138	2	N	9178	9188	0			68
							12	4	10096	9							
*01	144284	X	144284	-0-	-0-	-0-	3956	1	103688	2	N	33265	33167	0			166
							48	4	36592	9							
*02	154161	X	154161	-0-	-0-	-0-	4227	1	114230	2	N	32430	32391	0			205
							31	4	35673	9							
*03	147658	X	147658	-0-	-0-	-0-	4297	1	112677	2	N	27878	27981	0			102
							18	4	30666	9							
*04	134898	X	134898	-0-	-0-	-0-	4054	1	104297	2	N	24117	24095	0			124
							18	4	26529	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0022TB RRCID -> 291139 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN		212566	-0-	212566	357002	5595	1	160216	2	N	42465	42454	0			224
							43	4	46712	9							
*10	459188	X	102186	-0-	-357002	-0-	2940	1	78849	2	N	18524	18632	0			116
							21	4	20376	9							
*11	99327	X	99327	-0-	-0-	-0-	2846	1	76508	2	N	18138	18149	0			105
							21	4	19952	9							
*12	128147	X	128147	-0-	-0-	-0-	3360	1	95350	2	N	26732	26640	0			197
							32	4	29405	9							
*01	100699	X	100699	-0-	-0-	-0-	2991	1	78294	2	N	17616	17725	0			88
							36	4	19378	9							
*02	63815	X	63815	-0-	-0-	-0-	1881	1	50722	2	N	10182	10206	0			64
							12	4	11200	9							
*03	68375	X	68375	-0-	-0-	-0-	2087	1	54650	2	N	10572	10597	0			39
							9	4	11629	9							
*04	48957	X	48957	-0-	-0-	-0-	1512	1	38908	2	N	7755	7754	0			40
							6	4	8531	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0051TB RRCID -> 291655 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	14B2 EXT		19554	-0-	19554	19554	515	1	13523	2	N	5007	4715	0			292
							8	4	5508	9							
*02	14B2 EXT		91556	-0-	91556	111110	2458	1	66366	2	N	20651	20773	0			170
							16	4	22716	9							
*03	14B2 EXT		27989	-0-	27989	139099	829	1	21669	2	N	4990	5137	0			23
							2	4	5489	9							
04	14B2 EXT		10968	-0-	10968	150067	301	1	7621	2	N	2767	2771	0			19
							2	4	3044	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0052TB RRCID -> 291656 COMPL. DATE 01/18/2020 TOTAL DEPTH 8976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	14B2 EXT		12364	-0-	12364	12364	360	1	9462	2	N	2308	2174	0			134
							3	4	2539	9							
*02	14B2 EXT		47112	-0-	47112	59476	1306	1	35234	2	N	9603	9658	0			79
							9	4	10563	9							
*03	14B2 EXT		31745	-0-	31745	91221	965	1	25156	2	N	5109	5165	0			23
							4	4	5620	9							
04	14B2 EXT		17304	-0-	17304	108525	499	1	12746	2	N	3688	3686	0			25
							2	4	4057	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0053TB RRCID -> 291684 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN	9040	-0-	9040	9040	238	1	6272	2	N	2299	2165	0			134
						1	4	2529	9							
*02	14B2 EXT	25173	-0-	25173	34213	713	1	19327	2	N	4663	4759	0			38
						4	4	5129	9							
*03	14B2 EXT	18402	-0-	18402	52615	541	1	14077	2	N	3438	3460	0			16
						2	4	3782	9							
04	14B2 EXT	15669	-0-	15669	68284	470	1	11964	2	N	2939	2935	0			20
						2	4	3233	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0035TB RRCID -> 291952 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 9087 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	9320	-0-	9320	9320	258	1	7158	2	Y	1731	1720	0			11
						1904	9									
*03	SHUT IN	88553	-0-	88553	97873	2618	1	68709	2	Y	15647	15601	0			57
						14	4	17212	9							
04	SHUT IN	51781	-0-	51781	149654	1533	1	39329	2	Y	9921	9927	0			51
						6	4	10913	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0032TB RRCID -> 292140 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 9067 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	12786	-0-	12786	12786	360	1	9679	2	Y	2493	2477	0			16
						5	4	2742	9							
*03	SHUT IN	55778	-0-	55778	68564	1625	1	42723	2	Y	10385	10363	0			38
						6	4	11424	9							
04	SHUT IN	55539	-0-	55539	124103	1624	1	41728	2	Y	11070	11051	0			57
						10	4	12177	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0072TB RRCID -> 292304 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 7970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	9	-0-	9	9	5	2	4	9	N	4	4	0			-0-
03	SHUT IN	44726	-0-	44726	44735	451	1	32573	2	N	10630	10576	0			54
						9	4	11693	9							
04	SHUT IN	51950	-0-	51950	96685	568	1	36263	2	N	13736	13706	0			84
						9	4	15110	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0074TB RRCID -> 292504 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 8099 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	28	-0-	28	28	18	2	10	9	N	9	9	0			-0-
03	SHUT IN	55924	-0-	55924	55952	569	1	40834	2	N	13189	13122	0			67
						13	4	14508	9							
04	SHUT IN	74596	-0-	74596	130548	904	1	57674	2	N	14549	14527	0			89
						14	4	16004	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	89	1	4729	3	N	400	398	0	2	8	131
							440	9									
12	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	198	1	4717	3	N	559	566	0	2	8	122
							10	4	615	9							
01	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	218	1	5055	3	N	620	637	0	2	8	103
							682	9									
02	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	195	1	4796	3	N	566	536	0	2	8	131
							623	9									
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	210	1	5359	3	N	559	580	0	2	8	108
							615	9									
04	5760	X	5487	-0-	-273	-0-	105	1	4847	3	N	486	383	0	2	8	209
							535	9									

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5487	-0-	-633	-0-	22	1	4979	3	N	442	568	1	2	8	224
							486	9									
12	6417	X	4616	-0-	-1801	-0-	18	1	4280	3	N	289	187	1	1	8	325
							318	9									
01	6417	X	5191	-0-	-1226	-0-	21	1	4782	3	N	353	557	1	2	8	119
							388	9									
02	5796	X	4300	-0-	-1496	-0-	32	1	3848	3	N	382	379	1	2	8	120
							420	9									
03	5890	X	5315	-0-	-575	-0-	24	1	4749	3	N	493	370	1	1	8	242
							542	9									
*04	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	37	1	5341	3	N	268	375	1	1	8	134
							295	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		9378	-0-	9378	46693	8379	3	999	9	Y	908	900	1			175
12	55861	X	9168	-0-	-46693	-0-	8423	3	6	4	Y	672	781	1			66
							739	9									
01	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	9311	3	10	4	Y	653	661	1			58
							718	9									
02	12208	X	8856	-0-	-3352	-0-	8187	3	13	4	Y	596	555	1			99
							656	9									
03	9827	X	9674	-0-	-153	-0-	8940	3	5	4	Y	663	678	1			84
							729	9									
04	9720	X	9311	-0-	-409	-0-	8674	3	637	9	Y	579	533	1			130

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		10227	-0-	10227	40834	9993	3	234	9	Y	213	195	1	1	8	41
12	50931	X	10097	-0-	-40834	-0-	9894	3	7	4	Y	178	201	1	1	8	17
							196	9									
01	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10002	3	11	4	Y	136	140	1	1	8	12
							150	9									
02	9856	X	9271	-0-	-585	-0-	9058	3	15	4	Y	180	161	1	1	8	30
							198	9									
03	10912	X	9915	-0-	-997	-0-	9722	3	5	4	Y	171	178	1	1	8	22
							188	9									
04	10230	X	9391	-0-	-839	-0-	9198	3	193	9	Y	175	157	1	1	8	39

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 4H RRCID -> 286901 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9708 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48150	X	37846	-0-	-10304	-0-	34481	3	3365	9	Y	3059	3040	0	12	8	121
12	47926	X	41689	-0-	-6237	-0-	37912	3	3777	9	Y	3434	3412	0	7	8	136
01	47678	X	41814	-0-	-5864	-0-	38076	3	3738	9	Y	3398	3385	0	11	8	138
02	DLQ G-10		35760	-0-	35760	35760	32418	3	3342	9	Y	3038	3036	0	12	8	128
03	DLQ G-10		38760	-0-	38760	74520	35214	3	3546	9	Y	3224	3232	0	18	8	102
04	DLQ G-10		38297	-0-	38297	112817	34891	3	3406	9	Y	3096	2999	0	2	8	197

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290146 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7654 - 17300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206880	X	168349	-0-	-38531	-0-	155758	3	3	4	Y	11444	11386	0	50	8	35
							12588	9									
12	213776	X	163782	-0-	-49994	-0-	152351	3	44	4	Y	10352	10314	0	43	8	30
							11387	9									
01	204848	X	149817	-0-	-55031	-0-	139955	3	84	4	Y	8889	8830	0	52	8	37
							9778	9									
02	DLQ G-10		119590	-0-	119590	119590	110284	3	1622	4	Y	6985	6946	0	42	8	34
							7684	9									
03	DLQ G-10		136199	-0-	136199	255789	127936	3	156	4	Y	7370	7254	0	38	8	112
							8107	9									
04	DLQ G-10		126717	-0-	126717	382506	119604	3	55	4	Y	6416	6372	0	37	8	119
							7058	9									

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290165 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7506 - 17231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185430	X	144204	-0-	-41226	-0-	133298	3	2	4	Y	9913	9858	0	47	8	31
							10904	9									
12	180079	X	141889	-0-	-38190	-0-	131722	3	38	4	Y	9208	9172	0	40	8	27
							10129	9									
01	176545	X	130733	-0-	-45812	-0-	121823	3	74	4	Y	8033	7977	0	49	8	34
							8836	9									
02	DLQ G-10		107851	-0-	107851	107851	99496	3	1479	4	Y	6251	6216	0	38	8	31
							6876	9									
03	DLQ G-10		122642	-0-	122642	230493	115107	3	141	4	Y	6722	6614	0	36	8	103
							7394	9									
04	DLQ G-10		115162	-0-	115162	345655	108778	3	50	4	Y	5758	5719	0	35	8	107
							6334	9									

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290210 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7671 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	208260	X	145366	-0-	-62894	-0-	133904	3	2	4	Y	10418	10363	0	47	8	32
							11460	9									
12	183179	X	141353	-0-	-41826	-0-	130747	3	38	4	Y	9607	9571	0	40	8	28
							10568	9									
01	170562	X	130492	-0-	-40070	-0-	121078	3	73	4	Y	8492	8435	0	49	8	36
							9341	9									
02	DLQ G-10		105170	-0-	105170	105170	96198	3	1430	4	Y	6856	6821	0	37	8	34
							7542	9									
03	DLQ G-10		119730	-0-	119730	224900	111666	3	137	4	Y	7206	7095	0	35	8	110
							7927	9									
04	DLQ G-10		109837	-0-	109837	334737	102945	3	48	4	Y	6222	6182	0	35	8	115
							6844	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291925 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9238 - 18986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		229965	-0-		229965		670968	186539	3	448	4	N	39071	39083	0			63
									42978	9									
12	0		217440	-0-		217440		888408	179500	3	206	4	N	34304	34257	0	34	8	76
									37734	9									
01	1075308	X	186900	-0-		-888408		-0-	154989	3	122	4	N	28899	28893	0			82
									31789	9									
02	178920	X	174639	-0-		-4281		-0-	146367	3	317	4	N	25414	25370	0	54	8	72
									27955	9									
03	198090	X	184288	-0-		-13802		-0-	156867	3	84	4	N	24852	24824	0	21	8	79
									27337	9									
04	191700	X	164683	-0-		-27017		-0-	140953	3	6	4	N	21567	21495	0	61	8	90
									23724	9									

COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14446	X	14446	-0-		-0-		-0-	898	1	13024	3	Y	476	429	1			254
									524	9									
12	27608	X	27608	-0-		-0-		-0-	1922	1	25140	3	Y	496	502	1			248
									546	9									
01	11851	X	11851	-0-		-0-		-0-	834	1	10668	3	Y	317	342	1			223
									349	9									
02	13496	X	6371	-0-		-7125		-0-	491	1	5654	3	Y	205	273	1			155
									226	9									
03	21731	X	12376	-0-		-9355		-0-	895	1	11055	3	Y	387	269	1			273
									426	9									
04	21030	X	NO RPT	-0-		-21030		-0-					Y	NO RPT					273

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6317	X	6317	-0-		-0-		-0-	60	1	4806	3	Y	1319	2350	1			303
									1451	9									
12	7068	X	6840	-0-		-228		-0-	62	1	4824	3	Y	1776	449	1			1630
									1954	9									
01	7068	X	5332	-0-		-1736		-0-	62	1	4311	3	Y	872	1809	1			693
									959	9									
02	4875	X	4875	-0-		-0-		-0-	56	1	3595	3	Y	1113	925	1			881
									1224	9									
03	5736	X	5736	-0-		-0-		-0-	62	1	4202	3	Y	1338	1424	1			795
									1472	9									
04	4980	X	NO RPT	-0-		-4980		-0-					Y	NO RPT					795

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5751	X	5751	-0-		-0-		-0-	58	1	5121	3	N	520	450	1			725
									572	9									
12	6244	X	6244	-0-		-0-		-0-	60	1	5606	3	N	525	926	1			324
									578	9									
01	6476	X	6476	-0-		-0-		-0-	62	1	5863	3	N	501	462	1			363
									551	9									
02	6127	X	6127	-0-		-0-		-0-	56	1	5564	3	N	461	199	1			625
									507	9									
03	6718	X	6718	-0-		-0-		-0-	62	1	6074	3	N	529	467	1			687
									582	9									
04	4260	X	NO RPT	-0-		-4260		-0-					N	NO RPT					687

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	49	-0-	-251	-0-	46	3	3	9	N	3					580
12	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					580
01	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					580
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					580
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					580
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					580

CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

11	23250	X	17965	-0-	-5285	-0-	939	1	15696	3	Y	1209	1188	0			257
							1330	9									
12	24025	X	17141	-0-	-6884	-0-	1001	1	15135	3	Y	914	988	0			183
							1005	9									
01	23963	X	18391	-0-	-5572	-0-	1020	1	16457	3	Y	831	861	0			153
							914	9									
02	18816	X	14521	-0-	-4295	-0-	737	1	13014	3	Y	700	693	0			160
							770	9									
03	20770	X	15208	-0-	-5562	-0-	871	1	13440	3	Y	815	782	0			193
							897	9									
04	17970	X	NO RPT	-0-	-17970	-0-					Y	NO RPT					193

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

11	15548	X	1866	-0-	-13682	-0-	24	1	1387	3	Y	414	444	1			159
							455	9									
12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	44	1	2337	3	Y	615	563	1			211
							677	9									
01	5704	X	3265	-0-	-2439	-0-	54	1	2420	3	Y	719	393	1			537
							791	9									
02	2716	X	2373	-0-	-343	-0-	15	1	1956	3	Y	365	804	1			98
							402	9									
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	25	1	2784	3	Y	1056	551	1			603
							1162	9									
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					603

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

11	9360	X	4505	-0-	-4855	-0-	472	1	3525	3	Y	462	436	0			226
							508	9									
12	8742	X	7700	-0-	-1042	-0-	593	1	6295	3	Y	738	756	0			208
							812	9									
01	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	800	1	7272	3	Y	577	583	0			202
							635	9									
02	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	487	1	5752	3	Y	485	530	0			157
							534	9									
03	7688	X	7434	-0-	-254	-0-	677	1	6272	3	Y	441	444	0			154
							485	9									
04	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					154

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13800	X	10471	-0-	-3329	-0-	533	1	8906	3	Y	938	896	0			200
							1032	9									
12	14260	X	12886	-0-	-1374	-0-	749	1	11326	3	Y	737	789	0			148
							811	9									
01	10137	X	8993	-0-	-1144	-0-	463	1	7462	3	Y	971	940	0			179
							1068	9									
02	9772	X	6550	-0-	-3222	-0-	310	1	5471	3	Y	699	718	0			160
							769	9									
03	11749	X	8971	-0-	-2778	-0-	498	1	7689	3	Y	713	704	0			169
							784	9									
04	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					Y	NO RPT					169

DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	1424	1	10630	3	Y	420	411	0			205
							462	9									
12	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	1395	1	14803	3	Y	570	614	0			161
							627	9									
01	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	1134	1	10309	3	Y	747	646	0			262
							822	9									
02	11676	X	11540	-0-	-136	-0-	869	1	10269	3	Y	365	509	0			118
							402	9									
03	16182	X	10393	-0-	-5789	-0-	971	1	8991	3	Y	392	373	0			137
							431	9									
04	15660	X	NO RPT	-0-	-15660	-0-					Y	NO RPT					137

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	962	1	13967	3	Y	665	718	1			355
							732	9									
12	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	580	645	1			290
01	13857	X	11553	-0-	-2304	-0-	793	1	10147	3	Y	557	456	1			391
							613	9									
02	14616	X	13180	-0-	-1436	-0-	1010	1	11638	3	Y	484	509	1			366
							532	9									
03	16182	X	13725	-0-	-2457	-0-	987	1	12201	3	Y	488	510	1			344
							537	9									
04	15660	X	NO RPT	-0-	-15660	-0-					Y	NO RPT					344

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	7108	-0-	-302	-0-	58	1	6173	3	N	797	467	1			562
							877	9									
12	7657	X	7075	-0-	-582	-0-	60	1	6162	3	N	775	925	1			412
							853	9									
01	7657	X	6916	-0-	-741	-0-	62	1	5985	3	N	790	472	1			730
							869	9									
02	6832	X	5560	-0-	-1272	-0-	56	1	4799	3	N	641	881	1			490
							705	9									
03	7564	X	7272	-0-	-292	-0-	62	1	6319	3	N	810	921	1			379
							891	9									
04	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					379

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	128	136	0			30
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	135	143	0			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200	182	0			40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	151	163	0			28
03	T. A.		189	-0-	189	189	2	3	187	9	Y	170	171	0			27
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	189					Y	NO RPT					27

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	955	1	11183	3	N	643	886	1			518
							707	9									
12	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	992	1	11324	3	N	603	884	1			237
							663	9									
01	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	957	1	8220	3	N	638	436	1			439
							702	9									
02	6552	X	1810	-0-	-4742	-0-	804	1	953	3	N	48					487
							53	9									
03	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	349	1	9417	3	N	136					623
							150	9									
04	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					623

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					209
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					212
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					214
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	125	1	2086	3	Y	271	284	0			58
							298	9									
12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	224	1	3389	3	Y	329	321	0			66
							362	9									
01	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	141	1	2277	3	Y	379	375	0			70
							417	9									
02	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	214	1	3789	3	Y	286	291	0			65
							315	9									
03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	350	1	5396	3	Y	439	400	0			104
							483	9									
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					104

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	5553	-0-	-1947	-0-	960	1	4443	3	N	136					627
							150	9									
12	8060	X	3991	-0-	-4069	-0-	992	1	2999	3	N	-0-					627
01	8060	X	3690	-0-	-4370	-0-	992	1	2681	3	N	15					642
							17	9									
02	7280	X	911	-0-	-6369	-0-	896	1	15	9	N	14					656
03	5890	X	992	-0-	-4898	-0-	992	1			N	-0-					656
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					656

GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	1097	1163	0			256
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1157	1225	0			188
01	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	5	1	171	3	Y	1706	1553	0			341
							1877	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1292	1391	0			242
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1448	1461	0			229
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					229

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	120 1760	1 9	6108	3	N	1600	1395	1			2208
12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	124 891	1 9	3395	3	N	810	866	1			2152
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	124 950	1 9	2976	3	N	864	1306	1			1710
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	112 1009	1 9	4139	3	N	917	1474	1			1153
03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	124 1318	1 9	4980	3	N	1198	925	1			1426
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1426

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33120	X	29081	-0-	-4039	-0-	795 765	1 9	27521	3	N	695	395	1			872
12	34224	X	28225	-0-	-5999	-0-	898 762	1 9	26565	3	N	693	827	1			738
01	34224	X	28463	-0-	-5761	-0-	902 871	1 9	26690	3	N	792	820	1			710
02	29624	X	19436	-0-	-10188	-0-	701 413	1 9	18322	3	N	375	450	1			635
03	32798	X	21666	-0-	-11132	-0-	945 466	1 9	20255	3	N	424	430	1			629
04	29070	X	NO RPT	-0-	-29070	-0-					N	NO RPT					629

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145	X	145	-0-	-0-	-0-	142	3	3	9	N	3					639
12	248	X	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					639
01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2151	3	218	9	N	198					837
02	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	5849	3	447	9	N	406	475	1			768
03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5118	3	267	9	N	243					1011
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					1011

LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	6032	-0-	-1948	-0-	60 110	1 9	5862	3	N	100	435	1			356
12	7161	X	5968	-0-	-1193	-0-	62 113	1 9	5793	3	N	103					459
01	7161	X	4488	-0-	-2673	-0-	62 122	1 9	4304	3	N	111					570
02	6076	X	4195	-0-	-1881	-0-	56 119	1 9	4020	3	N	108					678
03	6355	X	5763	-0-	-592	-0-	62 120	1 9	5581	3	N	109	428	1			359
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					359

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	240	1	11211	3	Y	1319	1211	0			302
							1451	9									
12	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	255	1	11184	3	Y	1246	1261	0			287
							1371	9									
01	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	277	1	12780	3	Y	767	907	0			147
							844	9									
02	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	195	1	9949	3	Y	767	742	0			172
							844	9									
03	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	264	1	11934	3	Y	897	838	0			231
							987	9									
04	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					Y	NO RPT					231

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					267
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	94					361
01	841	X	841	-0-	-0-	-0-	694	3	147	9	N	134					495
02	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1646	3	224	9	N	204					699
03	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1181	3	221	9	N	201					900
04	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					900

LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3722	-0-	-118	-0-	75	1	3498	3	Y	135	130	0			31
							149	9									
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	88	1	3868	3	Y	251	224	0			58
							276	9									
01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	98	1	4522	3	Y	240	252	0			46
							264	9									
02	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	137	1	7027	3	Y	486	423	0			109
							535	9									
03	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	180	1	8133	3	Y	377	389	0			97
							415	9									
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					97

WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	2450	-0-	-1780	-0-	34	1	1912	3	Y	458	511	1			176
							504	9									
12	4371	X	1203	-0-	-3168	-0-	18	1	926	3	Y	235	330	1			81
							259	9									
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-	81	1			-0-
02	T. A.		7431	-0-	7431	7431	39	1	5223	3	Y	1972	1441	1			531
							2169	9									
03	T. A.		5103	-0-	5103	12534	37	1	4218	3	Y	771	862	1			440
							848	9									
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	12534					Y	NO RPT					440

DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	958	1	7149	3	Y	71	86	0			35
							78	9									
12	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	1022	1	10846	3	Y	84	95	0			24
							92	9									
01	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	1174	1	10673	3	Y	60	63	0			21
							66	9									
02	9548	X	8885	-0-	-663	-0-	688	1	8136	3	Y	55	58	0			18
							61	9									
03	11966	X	9045	-0-	-2921	-0-	876	1	8113	3	Y	51	51	0			18
							56	9									
04	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					Y	NO RPT					18

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	220	1	10271	3	Y	582	552	0			133
							640	9									
12	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	270	1	11869	3	Y	564	567	0			130
							620	9									
01	9610	X	8514	-0-	-1096	-0-	172	1	7922	3	Y	382	439	0			73
							420	9									
02	9688	X	7677	-0-	-2011	-0-	140	1	7149	3	Y	353	347	0			79
							388	9									
03	10726	X	6561	-0-	-4165	-0-	133	1	6012	3	Y	378	360	0			97
							416	9									
04	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT					97

DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15210	X	7195	-0-	-8015	-0-	792	1	5909	3	Y	449	429	0			219
							494	9									
12	15717	X	741	-0-	-14976	-0-	51	1	543	3	Y	134	315	0			38
							147	9									
01	15717	X	4210	-0-	-11507	-0-	380	1	3454	3	Y	342	260	0			120
							376	9									
02	12516	X	8047	-0-	-4469	-0-	588	1	6949	3	Y	464	434	0			150
							510	9									
03	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	1068	1	9897	3	Y	535	498	0			187
							589	9									
04	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					187

CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	1008	1	16842	3	Y	502	492	0			107
							552	9									
12	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	839	1	12685	3	Y	589	578	0			118
							648	9									
01	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	868	1	14004	3	Y	570	583	0			105
							627	9									
02	17164	X	15623	-0-	-1541	-0-	805	1	14231	3	Y	534	517	0			122
							587	9									
03	19003	X	18155	-0-	-848	-0-	1062	1	16387	3	Y	642	612	0			152
							706	9									
04	18390	X	NO RPT	-0-	-18390	-0-					Y	NO RPT					152

CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3095	-0-	-235	-0-	43	1	2122	3	Y	845	1058	0			204
							930	9									
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	21	1	2522	3	Y	1162	1145	0			221
							1278	9									
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	43	1	2812	3	Y	1035	1065	0			191
							1139	9									
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	43	1	1902	3	Y	773	576	0			388
							850	9									
03	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	41	1	1004	3	Y	810	873	0			325
							891	9									
04	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					325

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22320	X	22320	-0-	-0-	-0-	1440	1	19859	3	Y	928	985	0			330
							1021	9									
12	23272	X	23272	-0-	-0-	-0-	1518	1	20883	3	Y	792	959	0			163
							871	9									
01	22706	X	22706	-0-	-0-	-0-	1468	1	20176	3	Y	965	906	0			222
							1062	9									
02	20286	X	20286	-0-	-0-	-0-	1112	1	18169	3	Y	914	779	0			357
							1005	9									
03	22634	X	22634	-0-	-0-	-0-	1532	1	19676	3	Y	1296	1325	0			328
							1426	9									
04	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					Y	NO RPT					328

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	2509	-0-	-7541	-0-	98	1	1851	3	Y	509	659	1			98
							560	9									
12	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	496	1	9857	3	Y	168	164	1			102
							185	9									
01	10385	X	8042	-0-	-2343	-0-	346	1	7270	3	Y	387	301	1			188
							426	9									
02	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	352	1	7168	3	Y	633	478	1			343
							696	9									
03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	303	1	7197	3	Y	713	640	1			416
							784	9									
04	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					416

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39174	X	9312	-0-	-29862	-0-	883	1	7625	3	Y	731	692	1			260
							804	9									
12	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	839	1	7087	3	Y	984	555	1			689
							1082	9									
01	10571	X	9011	-0-	-1560	-0-	841	1	7114	3	Y	960	1300	1			349
							1056	9									
02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	521	1	7067	3	Y	496	313	1			532
							546	9									
03	14605	X	14605	-0-	-0-	-0-	722	1	12815	3	Y	971	1058	1			445
							1068	9									
04	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					445

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39008	X	8863	-0-	-30145	-0-	855 625	1 9	7383	3	Y	568	658	1			202
12	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	1068 448	1 9	9021	3	Y	407	324	1			285
01	10509	X	8736	-0-	-1773	-0-	886 348	1 9	7502	3	Y	316	486	1			115
02	8288	X	5850	-0-	-2438	-0-	375 395	1 9	5080	3	Y	359	103	1			371
03	9176	X	5643	-0-	-3533	-0-	270 589	1 9	4784	3	Y	535	661	1			245
04	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					245

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	767 1493	1 9	14532	3	Y	1357	1547	1			262
12	16740	X	11531	-0-	-5209	-0-	481 1475	1 9	9575	3	Y	1341	790	1			813
01	16647	X	12523	-0-	-4124	-0-	516 1169	1 9	10838	3	Y	1063	1361	1			515
02	12880	X	11480	-0-	-1400	-0-	499 814	1 9	10167	3	Y	740	854	1			401
03	14260	X	12673	-0-	-1587	-0-	479 815	1 9	11379	3	Y	741	709	1			433
04	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					Y	NO RPT					433

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	365 714	1 9	5033	3	Y	649	604	0			231
12	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	389 997	1 9	5344	3	Y	906	950	0			187
01	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	374 593	1 9	5142	3	Y	539	602	0			124
02	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	324 397	1 9	5298	3	Y	361	344	0			141
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	390 452	1 9	5006	3	Y	411	448	0			104
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					104

SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 814H RRCID -> 285375 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23172	X	23172	-0-	-0-	-0-	471	1	22032	3	Y	608	572	0			139
							669	9									
12	20233	X	20233	-0-	-0-	-0-	441	1	19339	3	Y	412	456	0			95
							453	9									
01	22074	X	22074	-0-	-0-	-0-	451	1	20829	3	Y	722	679	0			138
							794	9									
02	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	291	1	14897	3	Y	398	447	0			89
							438	9									
03	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	314	1	14171	3	Y	331	335	0			85
							364	9									
04	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					85

DEETS WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26772	X	26772	-0-	-0-	-0-	912	1	25411	3	Y	408	428	0			57
							449	9									
12	28265	X	28265	-0-	-0-	-0-	901	1	27090	3	Y	248	267	0			38
							1	4	273	9							
01	26640	X	26640	-0-	-0-	-0-	904	1	25602	3	Y	121	141	0			18
							1	4	133	9							
02	21980	X	16752	-0-	-5228	-0-	487	1	16122	3	Y	128	120	0			26
							2	4	141	9							
03	26115	X	26115	-0-	-0-	-0-	949	1	24970	3	Y	177	180	0			23
							1	4	195	9							
04	23550	X	NO RPT	-0-	-23550	-0-					Y	NO RPT					23

BOOMERANG A WELL #: 460H RRCID -> 291093 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	5592	3	3	4	N	1562	1555	0			17
							1718	9									
12	25961	X	25961	-0-	-0-	-0-	19486	3	6475	9	N	5886	5847	0			56
01	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	14907	3	5	4	N	2607	2635	0			28
							2868	9									
02	23203	X	23203	-0-	-0-	-0-	19483	3	3720	9	N	3382	3367	0			43
*03	35954	X	35954	-0-	-0-	-0-	31716	3	4238	9	N	3853	3852	0			44
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					44

COLGATE OPERATING, LLC 167327
COLLIE A EAST WELL #: S 82H RRCID -> 290384 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10346 PERF. 11082 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10		16065	-0-	16065	32282	13357	3	2708	9	Y	2462	2398	0	1	8	126
10	DLQ G-10		16077	-0-	16077	48359	13581	3	2496	9	Y	2269	2288	0			107
11	DLQ G-10		15629	-0-	15629	63988	12806	3	2823	9	Y	2566	2553	0			120
12	DLQ G-10		16287	-0-	16287	80275	13424	3	2863	9	Y	2603	2578	0	24	8	121
01	DLQ G-10		17501	-0-	17501	97776	14565	3	2936	9	Y	2669	2662	0	6	8	122
02	111932	X	14156	-0-	-97776	-0-	11807	3	2349	9	Y	2135	2093	0	8	8	156
03	14756	X	14463	-0-	-293	-0-	11993	3	2470	9	Y	2245	2251	0			150
04	14280	X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					Y	NO RPT					150

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCO STATE BS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	6882	3	2079	9	N	1890	1927	1			292
12	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	12344	3	1491	9	N	1355	1323	1			324
01	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	11066	3	1617	9	N	1470	1521	1			273
02	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	6894	3	2221	9	N	2019	1918	1			374
03	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	4927	3	2250	9	N	2045	2023	1			396
*04	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	5470	3	1856	9	N	1687	1687	1			396

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					177
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1			14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			14

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

11	35460	X	13375	-0-	-22085	-0-	13330	2	45	9	Y	41	21	0	25	1	1
12	36642	X	767	-0-	-35875	-0-	765	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
01	35247	X	366	-0-	-34881	-0-	351	2	15	9	Y	14	12	0	1	8	1
02	24780	X	15	-0-	-24765	-0-	1	2	14	9	Y	13	13	0			1
03	24831	X	10	-0-	-24821	-0-	1	2	9	9	Y	8	7	0	1	8	1
04	13380	X	23	-0-	-13357	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	0	1	8	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32520	X	29678	-0-	-2842	-0-	29446	2	232	9	Y	211	159	0	52	1	10
													1	8			
12	33604	X	32419	-0-	-1185	-0-	32218	2	201	9	Y	183	166	0	13	1	13
													1	8			
01	33666	X	21286	-0-	-12380	-0-	21103	2	183	9	Y	166	143	0	18	1	12
													6	8			
02	30408	X	17129	-0-	-13279	-0-	16974	2	155	9	Y	141	129	0	13	1	9
													2	8			
03	33666	X	1038	-0-	-32628	-0-	999	2	39	9	Y	35	39	0	1	1	3
													1	8			
04	31380	X	3	-0-	-31377	-0-	2	2	1	9	Y	1	3	0	1	8	-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20820	X	13489	-0-	-7331	-0-	13365	2	124	9	Y	113	79	0	32	1	5
													1	8			
12	20057	X	17846	-0-	-2211	-0-	17098	2	748	9	Y	680	619	0	9	1	52
													5	8			
01	23205	X	23205	-0-	-0-	-0-	22803	2	402	9	Y	365	323	0	26	1	26
													42	8			
02	20759	X	20759	-0-	-0-	-0-	20398	2	361	9	Y	328	288	0	20	1	19
													27	8			
03	27376	X	27376	-0-	-0-	-0-	26701	2	675	9	Y	614	547	0	27	1	46
													13	8			
*04	21243	X	21243	-0-	-0-	-0-	21080	2	163	9	Y	148	151	0	15	1	24
													4	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33960	X	31707	-0-	-2253	-0-	30728	2	979	9	Y	890	844	0	65	1	54
													1	8			
12	35092	X	30069	-0-	-5023	-0-	29208	2	861	9	Y	783	762	0	14	1	60
													1	8			
01	35185	X	28590	-0-	-6595	-0-	27719	2	871	9	Y	792	751	0	28	1	65
													8	8			
02	31780	X	24904	-0-	-6876	-0-	24070	2	834	9	Y	758	747	0	21	1	51
													4	8			
03	35185	X	30262	-0-	-4923	-0-	29247	2	1015	9	Y	923	873	0	27	1	72
													2	8			
04	31710	X	25834	-0-	-5876	-0-	25113	2	721	9	Y	655	592	0	15	1	117
													3	8			

STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13740	X	10384	-0-	-3356	-0-	8274	2	2110	9	Y	1918	1902	0	18	1	147
													5	8			
12	14198	X	12904	-0-	-1294	-0-	10684	2	2220	9	Y	2018	1850	0	5	1	298
													12	8			
01	14198	X	6842	-0-	-7356	-0-	5360	2	1482	9	Y	1347	1278	0	211	1	114
													42	8			
02	10612	X	7000	-0-	-3612	-0-	5555	2	1445	9	Y	1314	1311	0	5	1	85
													27	8			
03	12896	X	7685	-0-	-5211	-0-	6220	2	1465	9	Y	1332	1364	0	6	1	29
													18	8			
04	12480	X	5245	-0-	-7235	-0-	3985	2	1260	9	Y	1145	1123	0	2	1	23
													26	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	2	4	950	9	Y	864	770	1	2	8	251
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1251	1173	1	5	8	324
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1864	1932	1	33	8	223
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	6					229
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229

VOYAGER W WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46490	X	46490	-0-	-0-	-0-	44625	2	1865	9	Y	1695	1613	0	89	1	75
													1	8			
12	46929	X	46929	-0-	-0-	-0-	45082	2	1847	9	Y	1679	1598	0	58	1	95
													3	8			
01	47322	X	47322	-0-	-0-	-0-	45387	2	1935	9	Y	1759	1692	0	45	1	107
													10	8			
02	48328	X	35504	-0-	-12824	-0-	34137	2	1367	9	Y	1243	1243	0	29	1	75
													3	8			
03	53506	X	40229	-0-	-13277	-0-	38456	2	1773	9	Y	1612	1558	0	34	1	92
													3	8			
04	46500	X	35699	-0-	-10801	-0-	34030	2	1669	9	Y	1517	1534	0	20	1	50
													5	8			

STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4013	-0-	-577	-0-	2811	2	1202	9	Y	1093	1070	0	8	1	84
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	3436	2	1431	9	Y	1301	1189	0	2	1	193
													1	8			
01	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	4980	2	2220	9	Y	2018	1738	0	286	1	175
													12	8			
02	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	5446	2	1835	9	Y	1668	1721	0	5	1	110
													7	8			
03	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	6380	2	1715	9	Y	1559	1623	0	7	1	34
													5	8			
*04	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	6613	2	1572	9	Y	1429	1422	0	5	1	30
													6	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	19	-0-	-10451	-0-	6	2	13	9	Y	12					284
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					284
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					284
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					284
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284

STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26550	X	1312	-0-	-25238	-0-	1290	2	22	9	Y	20	3	1			231
12	21979	X	102	-0-	-21877	-0-	82	2	20	9	Y	18	1	8			248
01	15872	X	601	-0-	-15271	-0-	597	2	4	9	Y	4	1	1	3	8	248
02	6972	X	-0-	-0-	-6972	-0-					Y	-0-					248
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					248
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					248

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	5322	2	843	9	Y	766	740	0	13	1	109
													1	8			
12	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5129	2	752	9	Y	684	685	0	3	1	104
													1	8			
01	5921	X	5848	-0-	-73	-0-	5608	2	240	9	Y	218	270	0	7	1	38
													7	8			
02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6118	2	19	9	Y	17	43	0	6	1	2
													4	8			
03	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7627	2	119	9	Y	108	80	0	8	1	20
													2	8			
*04	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6448	2	250	9	Y	227	196	0	5	1	45
													1	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789

11	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13115	2	254	9	Y	231	185	0	31	1	29
													1	8			
12	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	15574	2	249	9	Y	226	213	0	8	1	33
													1	8			
01	20147	X	20147	-0-	-0-	-0-	19769	2	378	9	Y	344	291	0	22	1	58
													6	8			
02	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	14584	2	312	9	Y	284	263	0	14	1	62
													3	8			
03	15717	X	13842	-0-	-1875	-0-	13124	2	718	9	Y	653	572	0	13	1	129
													1	8			
04	15210	X	12755	-0-	-2455	-0-	11978	2	777	9	Y	706	682	0	8	1	142
													3	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 6H RRCID -> 283683 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10281 - 14905

11	33570	X	23362	-0-	-10208	-0-	23306	2	56	9	Y	51	50	1	1	8	-0-
12	32364	X	16503	-0-	-15861	-0-	16493	2	10	9	Y	9	7	1	2	8	-0-
01	26381	X	-0-	-0-	-26381	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	23828	X	-0-	-0-	-23828	-0-					Y	-0-					-0-
03	26381	X	-0-	-0-	-26381	-0-					Y	-0-					-0-
04	23370	X	-0-	-0-	-23370	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 7H RRCID -> 283684 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11004 - 15815

11	8640	X	4915	-0-	-3725	-0-	4516	2	399	9	Y	363	384	0	10	1	51
													1	8			
12	8277	X	1429	-0-	-6848	-0-	1153	2	276	9	Y	251	262	0	1	1	38
													1	8			
01	7843	X	754	-0-	-7089	-0-	491	2	263	9	Y	239	227	0	1	1	43
													6	8			
02	6832	X	3027	-0-	-3805	-0-	2581	2	446	9	Y	405	349	0	2	1	93
													4	8			
03	7564	X	6310	-0-	-1254	-0-	5584	2	726	9	Y	660	614	0	5	1	132
													2	8			
*04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5242	2	400	9	Y	364	416	0	3	1	73
													4	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	8329	2	1311	9	Y	1192	1141	0	18	1	170
													1	8			
12	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	8996	2	1657	9	Y	1506	1441	0	4	1	230
													1	8			
01	9734	X	8958	-0-	-776	-0-	7066	2	1892	9	Y	1720	1620	0	8	1	316
													6	8			
02	10948	X	797	-0-	-10151	-0-	120	2	677	9	Y	615	784	0	5	8	142
03	10664	X	1770	-0-	-8894	-0-	901	2	869	9	Y	790	769	0	1	1	158
													4	8			
04	10320	X	8096	-0-	-2224	-0-	4990	2	3106	9	Y	2824	2397	0	3	1	573
													9	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

11	8580	X	757	-0-	-7823	-0-	298	2	459	9	Y	417	425	0	1	1	60
12	8866	X	787	-0-	-8079	-0-	255	2	532	9	Y	484	469	0	1	8	74
01	8773	X	786	-0-	-7987	-0-	222	2	564	9	Y	513	485	0	9	8	93
02	5320	X	590	-0-	-4730	-0-	159	2	431	9	Y	392	390	0	5	8	90
03	5704	X	749	-0-	-4955	-0-	186	2	563	9	Y	512	496	0	3	8	103
04	750	X	591	-0-	-159	-0-	95	2	496	9	Y	451	457	0	6	8	91

STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

11	22338	X	22338	-0-	-0-	-0-	21543	2	795	9	Y	723	627	1	1	8	313
12	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	18748	2	745	9	Y	677	399	1	2	8	589
01	17656	X	17656	-0-	-0-	-0-	16968	2	688	9	Y	625	806	1	11	8	397
02	21560	X	15832	-0-	-5728	-0-	15240	2	592	9	Y	538	601	1	4	8	330
03	23095	X	16966	-0-	-6129	-0-	16309	2	657	9	Y	597	600	1	3	8	324
04	22350	X	13973	-0-	-8377	-0-	13513	2	460	9	Y	418	397	1	4	8	341

STATE MERCURY WELL #: 3H RRCID -> 283690 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93

STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

11	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					Y	-0-					186
12	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	12533	2	994	9	Y	904	590	1	1	8	499
01	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	11242	2	802	9	Y	729	981	1	8	8	239
02	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	9787	2	719	9	Y	654	563	1	4	8	326
03	13516	X	11818	-0-	-1698	-0-	11094	2	724	9	Y	658	789	1	3	8	192
*04	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	13351	2	799	9	Y	726	704	1	5	8	209

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	13008	2	1009	9	Y	917	879	0	38	1	52
													2	8			
12	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	12950	2	1033	9	Y	939	917	0	8	1	63
													3	8			
01	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	12682	2	1026	9	Y	933	893	0	18	1	70
													15	8			
02	12516	X	12043	-0-	-473	-0-	11181	2	862	9	Y	784	769	0	14	1	68
													3	8			
03	13857	X	13478	-0-	-379	-0-	12564	2	914	9	Y	831	782	0	33	1	80
													4	8			
04	13410	X	12871	-0-	-539	-0-	12178	2	693	9	Y	630	660	0	8	1	35
													7	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	5796	-0-	-1104	-0-	5083	2	713	9	Y	648	637	0	13	1	38
12	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	6293	2	1029	9	Y	935	905	0	3	1	63
													2	8			
01	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	9868	2	1418	9	Y	1289	1219	0	12	1	97
													24	8			
02	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	9648	2	1031	9	Y	937	937	0	9	1	81
													7	8			
03	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	11154	2	963	9	Y	875	832	0	33	1	84
													7	8			
*04	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	9958	2	749	9	Y	681	712	0	7	1	38
													8	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	5830	2	593	9	Y	539	526	0	15	1	31
													1	8			
12	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	5767	2	589	9	Y	535	525	0	3	1	36
													2	8			
01	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	5725	2	670	9	Y	609	576	0	6	1	46
													17	8			
02	5656	X	5435	-0-	-221	-0-	4927	2	508	9	Y	462	453	0	5	1	39
													11	8			
03	6262	X	6126	-0-	-136	-0-	5689	2	437	9	Y	397	377	0	15	1	38
													6	8			
*04	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	5720	2	1374	9	Y	1249	1198	0	3	1	70
													16	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 3H RRCID -> 283826 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	169	-0-	-851	-0-	110	2	59	9	Y	54	55	0	4	8	7
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	68	2	668	9	Y	607	526	0	6	8	82
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	42	2	1354	9	Y	1231	1102	0	28	8	183
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	183	0			-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1335	-0-	-195	-0-	89	2	1246	9	Y	1133	1092	0	5	8	150
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	107	2	1056	9	Y	960	969	0	11	8	130
01	1271	N	706	-0-	-565	-0-	20	2	686	9	Y	624	612	0	56	8	86
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	86	0			-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 WELL #: 5H RRCID -> 283828 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	726	-0-	-144	-0-	659	2	67	9	Y	61	47	0	3	1	7
													4	8			
12	1085	N	380	-0-	-705	-0-	319	2	61	9	Y	55	49	0	6	8	7
01	1333	N	138	-0-	-1195	-0-	104	2	34	9	Y	31	17	0	19	8	2
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1091	-0-	-319	-0-	104	2	987	9	Y	897	911	0	5	8	119
12	1457	N	9	-0-	-1448	-0-	1	2	8	9	Y	7	125	0			1
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	1	1	0	1	8	-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53760	X	-0-	-0-	-53760	-0-					Y	-0-					-0-
12	55552	X	1362	-0-	-54190	-0-	1241	2	121	9	Y	110	96	0	1	1	13
01	53909	X	2879	-0-	-51030	-0-	2848	2	31	9	Y	28	36	0	4	1	1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	T. A.		5007	-0-	5007	5007	4894	2	113	9	Y	103	90	0	5	1	7
													1	8			
04	T. A.		18118	-0-	18118	23125	17308	2	810	9	Y	736	669	0	10	1	62
													2	8			

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	7771	-0-	-2459	-0-	6565	2	1206	9	Y	1096	1104	0	14	1	110
													1	8			
12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3170	2	545	9	Y	495	548	0	2	1	51
													4	8			
01	12276	X	348	-0-	-11928	-0-	236	2	112	9	Y	102	114	0	31	8	8
02	11088	X	-0-	-0-	-11088	-0-					Y	1	8	0	1	8	-0-
03	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					Y	-0-					-0-
04	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	4	4	0	2	8	-0-
12	1674	X	9	-0-	-1665	-0-	1	2	8	9	Y	7	5	0	1	8	1
01	1674	X	19	-0-	-1655	-0-	1	2	18	9	Y	16	11	0	5	8	1
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	801	X	801	-0-	-0-	-0-	122	2	679	9	Y	617	551	0	1	8	65
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2	66	0	1	8	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1948	-0-	1948	1948	1322	2	626	9	Y	569	516	0	1	1	41
													11	8			

STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758

11	9000	X	6501	-0-	-2499	-0-	5368	2	1133	9	Y	1030	1022	0	13	1	152
													2	8			
12	7719	X	6662	-0-	-1057	-0-	5596	2	1066	9	Y	969	960	0	3	1	154
													4	8			
01	7719	X	4650	-0-	-3069	-0-	4050	2	600	9	Y	545	587	0	5	1	90
													17	8			
02	6972	X	4326	-0-	-2646	-0-	3720	2	606	9	Y	551	460	0	4	1	162
													15	8			
03	7192	X	4940	-0-	-2252	-0-	4195	2	745	9	Y	677	596	0	4	1	228
													11	8			
04	6510	X	3999	-0-	-2511	-0-	3588	2	411	9	Y	374	523	0	3	1	61
													15	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 203H RRCID -> 284699 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEMINI WELL #: 1H RRCID -> 285194 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055

11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	2629	2	660	9	Y	600	640	1	2	8	160
12	2511	X	426	-0-	-2085	-0-	215	2	211	9	Y	192	181	1	5	8	166
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	12	12	8			166
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-					166
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					166
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					166

GEMINI WELL #: 2H RRCID -> 285195 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206

11	900	N	297	-0-	-603	-0-	89	2	208	9	Y	189	354	1	2	8	87
12	899	N	26	-0-	-873	-0-	22	2	4	9	Y	4	4	8			87
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	9	9	8			87
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					87
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

GEMINI WELL #: 3H RRCID -> 285196 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040

11	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	16	2	8			186
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	24	4	8			206
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	27	19	8			214
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 7H RRCID -> 285197 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4171	2	436	9	Y	396	364	0	16	1	20
													2	8			
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3196	2	406	9	Y	369	368	0	2	1	14
													5	8			
01	3441	X	160	-0-	-3281	-0-	7	2	153	9	Y	139	122	0	25	8	6
02	4312	X	-0-	-0-	-4312	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 8H RRCID -> 285198 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10895 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16597	X	16597	-0-	-0-	-0-	16557	2	40	9	Y	36	72	0	35	1	-0-
													1	8			
12	14136	X	7929	-0-	-6207	-0-	7558	2	371	9	Y	337	278	0	4	1	50
													5	8			
01	14136	X	9692	-0-	-4444	-0-	8754	2	938	9	Y	853	709	0	9	1	150
													35	8			
02	15484	X	9093	-0-	-6391	-0-	8258	2	835	9	Y	759	709	0	7	1	170
													23	8			
03	17143	X	11007	-0-	-6136	-0-	9955	2	1052	9	Y	956	913	0	9	1	188
													16	8			
04	16590	X	10391	-0-	-6199	-0-	9478	2	913	9	Y	830	822	0	5	1	162
													29	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 9H RRCID -> 285199 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11082 - 15623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
12	216	X	-0-	-0-	-216	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 14H RRCID -> 285200 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10072 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21659	X	21659	-0-	-0-	-0-	19122	2	2537	9	Y	2306	2119	0	42	1	328
													1	8			
12	21731	X	21626	-0-	-105	-0-	20002	2	1624	9	Y	1476	1567	0	9	1	224
													4	8			
01	21731	X	20612	-0-	-1119	-0-	19481	2	1131	9	Y	1028	1024	0	20	1	182
													26	8			
02	20300	X	17849	-0-	-2451	-0-	16459	2	1390	9	Y	1264	1133	0	14	1	288
													11	8			
03	22475	X	18189	-0-	-4286	-0-	16774	2	1415	9	Y	1286	1298	0	14	1	255
													7	8			
04	21660	X	17139	-0-	-4521	-0-	15714	2	1425	9	Y	1295	1268	0	9	1	259
													14	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 15H RRCID -> 285201 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	185	-0-	-175	-0-	184	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	372	X	178	-0-	-194	-0-	145	2	33	9	Y	30	19	0	8	8	3
01	589	X	289	-0-	-300	-0-	107	2	182	9	Y	165	106	0	39	8	23
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	1	23	0	1	8	-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 16H RRCID -> 285202 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16709	X	16709	-0-		-0-	-0-	13621	2	3088	9	Y	2807	2804	0	32	1	402
														3	8			
12	17793	X	17793	-0-		-0-	-0-	14414	2	3379	9	Y	3072	2992	0	7	1	469
														6	8			
01	17727	X	17727	-0-		-0-	-0-	14475	2	3252	9	Y	2956	2849	0	16	1	540
														20	8			
02	16078	X	16078	-0-		-0-	-0-	13281	2	2797	9	Y	2543	2471	0	15	1	585
														12	8			
03	18849	X	18849	-0-		-0-	-0-	15318	2	3531	9	Y	3210	3125	0	18	1	641
														11	8			
*04	18430	X	18430	-0-		-0-	-0-	15091	2	3339	9	Y	3035	3035	0	12	1	613
														16	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6282	-0-		-888	-0-	4823	2	1459	9	Y	1326	1269	0	12	1	190
														1	8			
12	8100	X	8100	-0-		-0-	-0-	6563	2	1537	9	Y	1397	1367	0	3	1	213
														4	8			
01	8306	X	8306	-0-		-0-	-0-	6649	2	1657	9	Y	1506	1420	0	6	1	274
														19	8			
02	7505	X	7505	-0-		-0-	-0-	6287	2	1218	9	Y	1107	1114	0	4	1	255
														8	8			
03	9486	X	9486	-0-		-0-	-0-	7549	2	1937	9	Y	1761	1652	0	5	1	353
														6	8			
*04	9084	X	9084	-0-		-0-	-0-	7515	2	1569	9	Y	1426	1477	0	4	1	288
														10	8			

STATE ATLAS A WELL #: 3H RRCID -> 285205 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9302 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	-0-	-0-		-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS B WELL #: 4H RRCID -> 285206 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9151 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	49	-0-		-3281	-0-	4	2	45	9	Y	41	38	0	3	8	1
12	1240	X	97	-0-		-1143	-0-	8	2	89	9	Y	81	73	0	7	8	2
01	1023	X	186	-0-		-837	-0-	15	2	171	9	Y	155	103	0	51	8	3
02	756	X	-0-	-0-		-756	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15630	X	-0-	-0-		-15630	-0-					Y	78	195	1			377
12	12791	X	12791	-0-		-0-	-0-	11905	2	886	9	Y	805	202	1	3	8	977
01	13670	X	13670	-0-		-0-	-0-	12746	2	924	9	Y	840	1197	1	14	8	606
02	12422	X	12422	-0-		-0-	-0-	11755	2	667	9	Y	606	791	1	10	8	411
03	14136	X	14136	-0-		-0-	-0-	13253	2	883	9	Y	803	984	1	4	8	226
04	11130	X	10484	-0-		-646	-0-	9839	2	645	9	Y	586	277	1	6	8	529

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3763	-0-		-767	-0-	2131	2	1632	9	Y	1484	1479	0 1 8	5	1	115
12	4681	X	3889	-0-		-792	-0-	2396	2	1493	9	Y	1357	1267	0 2 8	1	1	202
01	4185	X	3252	-0-		-933	-0-	1774	2	1478	9	Y	1344	1222	0 9 8	198	1	117
02	3116	X	3116	-0-		-0-	-0-	1742	2	1374	9	Y	1249	1278	0 5 8	1	1	82
03	4426	X	4426	-0-		-0-	-0-	2861	2	1565	9	Y	1423	1465	0 5 8	3	1	32
*04	4851	X	4851	-0-		-0-	-0-	3312	2	1539	9	Y	1399	1393	0 7 8	2	1	29

STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	404	-0-		-10066	-0-	16	2	388	9	Y	353	346	0	2	8	21
12	10819	X	9104	-0-		-1715	-0-	8157	2	947	9	Y	861	811	0 9 8	5	1	57
01	6014	X	1322	-0-		-4692	-0-	1038	2	284	9	Y	258	262	0 35 8	1	1	17
02	7173	X	7173	-0-		-0-	-0-	6652	2	521	9	Y	474	423	0 22 8	7	1	39
03	7329	X	7329	-0-		-0-	-0-	7081	2	248	9	Y	225	214	0 18 8	12	1	20
*04	5774	X	5774	-0-		-0-	-0-	5137	2	637	9	Y	579	539	0 26 8	3	1	31

STATE MAGELLAN WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7627	X	7627	-0-		-0-	-0-	7297	2	330	9	Y	300	285	0	16	1	17
12	7672	X	7672	-0-		-0-	-0-	6824	2	848	9	Y	771	732	0 1 8	3	1	52
01	7348	X	7348	-0-		-0-	-0-	6537	2	811	9	Y	737	719	0 7 8	7	1	56
02	7056	X	6570	-0-		-486	-0-	5871	2	699	9	Y	635	629	0 2 8	5	1	55
03	7812	X	7079	-0-		-733	-0-	6330	2	749	9	Y	681	644	0 3 8	23	1	66
04	7560	X	6409	-0-		-1151	-0-	5916	2	493	9	Y	448	476	0 9 8	4	1	25

STATE MAGELLAN WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9037	X	9037	-0-		-0-	-0-	7179	2	1858	9	Y	1689	1679	0 1 8	16	1	100
12	9457	X	9457	-0-		-0-	-0-	7606	2	1851	9	Y	1683	1664	0 3 8	3	1	113
01	9464	X	9464	-0-		-0-	-0-	7623	2	1841	9	Y	1674	1631	0 21 8	7	1	128
02	8875	X	8875	-0-		-0-	-0-	7337	2	1538	9	Y	1398	1391	0 7 8	6	1	122
03	9587	X	9587	-0-		-0-	-0-	7961	2	1626	9	Y	1478	1405	0 9 8	43	1	143
*04	8672	X	8672	-0-		-0-	-0-	7321	2	1351	9	Y	1228	1290	0 8 8	4	1	69

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 11H RRCID -> 285212 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	761	-0-		-1249	-0-	542	2	219	9	Y	199	221	0	2	1	12
														2	8			
12	4586	X	4586	-0-		-0-	-0-	3947	2	639	9	Y	581	548	0	3	1	39
														3	8			
01	10893	X	10893	-0-		-0-	-0-	9650	2	1243	9	Y	1130	1054	0	14	1	86
														15	8			
02	7756	X	515	-0-		-7241	-0-	29	2	486	9	Y	442	486	0	3	8	39
03	8587	X	1063	-0-		-7524	-0-	83	2	980	9	Y	891	820	0	21	1	87
														2	8			
04	10530	X	800	-0-		-9730	-0-	56	2	744	9	Y	676	722	0	3	8	38

STATE MAGELLAN WELL #: 13H RRCID -> 285213 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2854	-0-		-116	-0-	2177	2	677	9	Y	615	612	0	5	1	36
														1	8			
12	2914	X	2824	-0-		-90	-0-	2069	2	755	9	Y	686	673	0	1	1	46
														2	8			
01	2914	X	1849	-0-		-1065	-0-	1268	2	581	9	Y	528	524	0	1	1	40
														9	8			
02	2464	N	970	-0-		-1494	-0-	564	2	406	9	Y	369	374	0	1	1	32
														2	8			
03	2728	N	1668	-0-		-1060	-0-	1248	2	420	9	Y	382	365	0	10	1	37
														2	8			
*04	1958	N	1958	-0-		-0-	-0-	1547	2	411	9	Y	374	381	0	1	1	21
														8	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 14H RRCID -> 285214 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 15H RRCID -> 285215 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 14853

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 16H RRCID -> 285216 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10193 - 14956

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MAGELLAN WELL #: 17H RRCID -> 285217 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 14913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 18H RRCID -> 285218 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 15051

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 19H RRCID -> 285219 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10084 - 14036

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS C WELL #: 5H RRCID -> 285221 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 9210 - 19015

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS D WELL #: 6H RRCID -> 285222 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 9153 - 18895

11	2610 X	1208	-0-	-1402	-0-	633	2	1	4	Y	522	517	0	2	1	17
						574	9					12	8			
12	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	1030	2	1107	9	Y	1006	969	0	1	1	22
												31	8			
01	2232 X	38	-0-	-2194	-0-	19	2	19	9	Y	17	22	0	17	8	-0-
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 4H RRCID -> 285233 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824

11	6660 X	3033	-0-	-3627	-0-	1864	2	1169	9	Y	1063	1085	0	4	1	108
12	6882 X	3382	-0-	-3500	-0-	2227	2	1155	9	Y	1050	1046	0	1	1	110
												1	8			
01	6882 X	3413	-0-	-3469	-0-	2140	2	1273	9	Y	1157	1126	0	2	1	134
												5	8			
02	4928 X	3608	-0-	-1320	-0-	2440	2	1168	9	Y	1062	1047	0	2	1	142
												5	8			
03	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	5191	2	1274	9	Y	1158	1078	0	5	1	212
												5	8			
*04	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	4619	2	1059	9	Y	963	1096	0	3	1	70
												6	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GALILEO WELL #: 5H RRCID -> 285235 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10118 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 9H RRCID -> 285236 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758

11	9810	X	7176	-0-	-2634	-0-	6736	2 440 9	Y	400	396	0	16	1	39
											1	8			
12	10137	X	5934	-0-	-4203	-0-	5628	2 306 9	Y	278	283	0	3	1	29
											2	8			
01	10137	X	6148	-0-	-3989	-0-	5815	2 333 9	Y	303	288	0	6	1	34
											4	8			
02	8428	X	4268	-0-	-4160	-0-	4019	2 249 9	Y	226	227	0	1	1	30
											2	8			
03	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	8649	2 690 9	Y	627	531	0	8	1	114
											4	8			
04	7170	X	5169	-0-	-2001	-0-	4819	2 350 9	Y	318	396	0	3	1	22
											11	8			

ATLAS WELL #: 1H RRCID -> 285237 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9393 - 13956

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 2H RRCID -> 285238 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXCELSIOR 12 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285239 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256

11	1530	X	230	-0-	-1300	-0-	226	2 4 9	N	4	1	1	3	8	384
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-					384
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-					384
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-					384
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					384
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					384

STATE ATLAS G WELL #: 9H RRCID -> 287085 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9246 - 19092

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLAS I WELL #: 11H RRCID -> 287086 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9212 - 18713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS H WELL #: 10H RRCID -> 287090 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9247 - 18740

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY E WELL #: 34H RRCID -> 289030 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051

11	40200	X	21484	-0-	-18716	-0-	17820	2	3664	9	Y	3331	3274	0	44	1	61
													2	8			
12	41540	X	28417	-0-	-13123	-0-	26627	2	1790	9	Y	1627	1649	0	15	1	22
													2	8			
01	62606	X	62606	-0-	-0-	-0-	59063	2	41	4	Y	3184	3032	0	71	1	63
							3502	9					40	8			
02	64484	X	3401	-0-	-61083	-0-	3142	2	5	4	Y	231	279	0	7	1	6
							254	9					2	8			
03	71393	X	346	-0-	-71047	-0-	18	2	328	9	Y	298	294	0	6	8	4
04	60600	X	2784	-0-	-57816	-0-	1550	2	2	4	Y	1120	1083	0	1	1	11
							1232	9					29	8			

STATE MERCURY F WELL #: 35H RRCID -> 289031 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956

11	166926	X	166926	-0-	-0-	-0-	156485	2	10441	9	Y	9492	9156	0	304	1	172
													5	8			
12	161355	X	153841	-0-	-7514	-0-	143476	2	10365	9	Y	9423	9363	0	90	1	128
													14	8			
01	163768	X	163768	-0-	-0-	-0-	152599	2	105	4	Y	10058	9715	0	208	1	201
							11064	9					62	8			
02	159712	X	135666	-0-	-24046	-0-	126209	2	183	4	Y	8431	8203	0	183	1	213
							9274	9					33	8			
03	176824	X	129653	-0-	-47171	-0-	120698	2	64	4	Y	8083	8008	0	147	1	112
							8891	9					29	8			
04	166920	X	147000	-0-	-19920	-0-	137728	2	154	4	Y	8289	8192	0	85	1	83
							9118	9					41	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289051 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063

11	18360	X	827	-0-	-17533	-0-	806	2	21	9	Y	19	2	1	17	8	-0-
12	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 103H RRCID -> 289081 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63210	X	6033	-0-	-57177	-0-	3922	2	2111	9	Y	1919	1891	0	10	1	55
													4	8			
12	65317	X	5306	-0-	-60011	-0-	3625	2	140	4	Y	1401	1422	0	2	1	20
							1541	9					12	8			
01	65317	X	5274	-0-	-60043	-0-	4179	2	1095	9	Y	995	904	0	5	1	10
													96	8			
02	88732	X	800	-0-	-87932	-0-	624	2	176	9	Y	160	118	0	1	1	2
													49	8			
03	77345	X	-0-	-0-	-77345	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-					-0-

MCGREGOR D 5 UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289092 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9292 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 102H RRCID -> 289119 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9111 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	229	-0-	-6161	-0-	212	2	17	9	Y	15	10	0	11	8	-0-
12	6603	X	649	-0-	-5954	-0-	432	2	126	4	Y	83	41	0	41	8	1
							91	9									
01	6603	X	370	-0-	-6233	-0-	291	2	79	9	Y	72	1	0	72	8	-0-
02	58716	X	-0-	-0-	-58716	-0-					Y	-0-					-0-
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-

VOYAGER W WELL #: 9H RRCID -> 289353 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 10687 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	12646	2	4071	9	Y	3701	3583	0	33	1	172
													1	8			
12	23200	X	23200	-0-	-0-	-0-	19462	2	3738	9	Y	3398	3286	0	85	1	194
													5	8			
01	24927	X	24927	-0-	-0-	-0-	21879	2	3048	9	Y	2771	2749	0	21	1	171
													24	8			
02	21939	X	21939	-0-	-0-	-0-	19554	2	2385	9	Y	2168	2176	0	16	1	133
													14	8			
03	24854	X	24854	-0-	-0-	-0-	22430	2	2424	9	Y	2204	2177	0	20	1	126
													14	8			
*04	23253	X	23253	-0-	-0-	-0-	21215	2	2038	9	Y	1853	1875	0	13	1	61
													30	8			

VOYAGER W WELL #: 10H RRCID -> 289354 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 10633 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15780	X	15399	-0-	-381	-0-	11953	2	3446	9	Y	3133	3043	0	28	1	146
													1	8			
12	16306	X	15626	-0-	-680	-0-	12214	2	3412	9	Y	3102	2994	0	75	1	177
													2	8			
01	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	15044	2	3153	9	Y	2866	2833	0	15	1	178
													17	8			
02	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	13958	2	2796	9	Y	2542	2541	0	12	1	157
													10	8			
03	20192	X	20192	-0-	-0-	-0-	17178	2	3014	9	Y	2740	2715	0	16	1	158
													8	8			
*04	19512	X	19512	-0-	-0-	-0-	16700	2	2812	9	Y	2556	2600	0	10	1	85
													19	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER W WELL #: 11H RRCID -> 289355 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10775 - 15358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 6H RRCID -> 289392 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9187 - 13637

11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-
01	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-
02	6664	X	-0-	-0-	-6664	-0-					Y	-0-					-0-
03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	10	2	32	9	Y	29	26	0			3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

STATE VIKING E WELL #: 7H RRCID -> 289396 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9269 - 13595

11	39630	X	29777	-0-	-9853	-0-	29655	2	122	9	Y	111	51	0	58	1	5
12	40951	X	28988	-0-	-11963	-0-	28907	2	81	9	Y	74	63	0	13	1	3
01	41726	X	26450	-0-	-15276	-0-	26363	2	87	9	Y	79	53	0	26	1	3
02	37688	X	23476	-0-	-14212	-0-	23403	2	73	9	Y	66	45	0	20	1	4
03	41726	X	24080	-0-	-17646	-0-	23897	2	115	4	Y	62	41	0	21	1	4
							68	9									
04	29790	X	25002	-0-	-4788	-0-	24868	2	78	4	Y	51	37	0	15	1	3
							56	9									

STATE VIKING E WELL #: 8H RRCID -> 289397 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9081 - 13751

11	51483	X	51483	-0-	-0-	-0-	51252	2	231	9	Y	210	115	0	104	1	10
													1	8			
12	52018	X	50923	-0-	-1095	-0-	50591	2	332	9	Y	302	273	0	23	1	14
													2	8			
01	52018	X	46601	-0-	-5417	-0-	45899	2	702	9	Y	638	557	0	45	1	37
													13	8			
02	48048	X	36872	-0-	-11176	-0-	36144	2	728	9	Y	662	605	0	31	1	56
													7	8			
03	53196	X	31423	-0-	-21773	-0-	30380	2	145	4	Y	816	754	0	27	1	85
							898	9					6	8			
04	51480	X	6617	-0-	-44863	-0-	6335	2	20	4	Y	238	292	0	4	1	21
							262	9					6	8			

STATE VIKING E WELL #: 14H RRCID -> 289398 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10694 - 15206

11	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	5551	2	2586	9	Y	2351	2240	0	12	1	225
													2	8			
12	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	7356	2	2274	9	Y	2067	2178	0	4	1	105
													5	8			
01	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	7795	2	1731	9	Y	1574	1544	0	8	1	98
													29	8			
02	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	8483	2	1539	9	Y	1399	1352	0	7	1	123
													15	8			
03	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	9571	2	44	4	Y	1059	1051	0	9	1	112
							1165	9					10	8			
*04	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	9157	2	28	4	Y	1047	1045	0	6	1	92
							1152	9					16	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 22H RRCID -> 289399 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10837 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15420	X	-0-	-0-	-15420	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
12	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	14683	2	2406	9	Y	2187	2064	0	8	1	111
													4	8			
01	16275	X	14551	-0-	-1724	-0-	11281	2	3270	9	Y	2973	2860	0	14	1	188
													22	8			
02	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	10463	2	2273	9	Y	2066	2050	0	10	1	183
													11	8			
03	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	11253	2	50	4	Y	2376	2285	0	12	1	255
							2614	9					7	8			
*04	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	10745	2	32	4	Y	2373	2396	0	8	1	212
							2610	9					12	8			

STATE VIKING E WELL #: 19H RRCID -> 289401 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9606 - 14146

11	39096	X	39096	-0-	-0-	-0-	38121	2	975	9	Y	886	706	0	69	1	155
													1	8			
12	30380	X	25657	-0-	-4723	-0-	24978	2	679	9	Y	617	688	0	10	1	73
													1	8			
01	30380	X	23511	-0-	-6869	-0-	23014	2	497	9	Y	452	483	0	20	1	16
													6	8			
02	36484	X	20002	-0-	-16482	-0-	19608	2	394	9	Y	358	338	0	15	1	18
													3	8			
03	40393	X	20875	-0-	-19518	-0-	20472	2	403	9	Y	366	341	0	15	1	26
													2	8			
04	39090	X	18716	-0-	-20374	-0-	18467	2	249	9	Y	226	222	0	9	1	18
													3	8			

STATE VIKING E WELL #: 17H RRCID -> 289402 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463

11	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	9232	2	1331	9	Y	1210	1081	0	23	1	225
													2	8			
12	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	8105	2	1125	9	Y	1023	1118	0	4	1	122
													4	8			
01	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	6944	2	806	9	Y	733	801	0	8	1	27
													19	8			
02	9856	X	6795	-0-	-3061	-0-	5840	2	955	9	Y	868	834	0	6	1	46
													9	8			
03	10912	X	7590	-0-	-3322	-0-	6049	2	1541	9	Y	1401	1333	0	5	1	104
													5	8			
04	10560	X	6177	-0-	-4383	-0-	4892	2	1285	9	Y	1168	1163	0	3	1	99
													7	8			

ORION B 5 WELL #: 3H RRCID -> 289403 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9353 - 13759

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 16H RRCID -> 289405 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9430 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32826	X	32826	-0-	-0-	-0-	32192	2	634	9	Y	576	456	0	59	1	98
													1	8			
12	31000	X	30920	-0-	-80	-0-	30393	2	527	9	Y	479	508	0	12	1	56
													1	8			
01	31000	X	30401	-0-	-599	-0-	29900	2	501	9	Y	455	461	0	26	1	16
													8	8			
02	30632	X	28076	-0-	-2556	-0-	27685	2	391	9	Y	355	329	0	21	1	18
													3	8			
03	33914	X	30091	-0-	-3823	-0-	29611	2	480	9	Y	436	399	0	22	1	31
													2	8			
04	32820	X	30013	-0-	-2807	-0-	29768	2	245	9	Y	223	218	0	15	1	17
													4	8			

ORION A 5 WELL #: 2H RRCID -> 289406 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752

11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1395	2	105	9	Y	95	92	0	3	1	7
													9	8			
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2319	2	14	9	Y	13	16	0	1	1	1
													2	8			
01	744	N	525	-0-	-219	-0-	407	2	118	9	Y	107	91	0	10	8	7
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 21H RRCID -> 289410 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493

11	23220	X	-0-	-0-	-23220	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
12	23994	X	11645	-0-	-12349	-0-	9587	2	2058	9	Y	1871	1767	0	5	1	95
													4	8			
01	22320	X	14805	-0-	-7515	-0-	12850	2	1955	9	Y	1777	1720	0	13	1	111
													28	8			
02	15344	X	14586	-0-	-758	-0-	12863	2	1723	9	Y	1566	1513	0	11	1	138
													15	8			
03	18762	X	18762	-0-	-0-	-0-	16152	2	74	4	Y	2305	2169	0	15	1	246
							2536	9					13	8			
*04	19605	X	19605	-0-	-0-	-0-	16866	2	51	4	Y	2444	2442	0	10	1	217
							2688	9					21	8			

ORION A 5 WELL #: 1HR RRCID -> 289411 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 13791

11	3000	N	3308	-0-	308	308	574	2	2734	9	Y	2485	2358	0	1	1	217
													3	8			
12	3100	N	4228	-0-	1128	1436	509	2	3719	9	Y	3381	3392	0	10	8	196
01	3100	N	3669	-0-	569	2005	1084	2	2585	9	Y	2350	2326	0	1	1	158
													61	8			
02	2005	X	-0-	-0-	-2005	-0-					Y	-0-	158	0			-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 18H RRCID -> 289412 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10752 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	13640	2	2004	9	Y	1822	1606	0	34	1	339
													2	8			
12	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	12569	2	2396	9	Y	2178	2246	0	7	1	260
													4	8			
01	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	12012	2	2420	9	Y	2200	2342	0	14	1	83
													21	8			
02	14588	X	13127	-0-	-1461	-0-	10662	2	2465	9	Y	2241	2185	0	11	1	119
													9	8			
03	16151	X	13724	-0-	-2427	-0-	12066	2	1658	9	Y	1507	1499	0	10	1	111
													6	8			
04	15630	X	14038	-0-	-1592	-0-	11692	2	2346	9	Y	2133	2045	0	7	1	180
													12	8			

ORION B 5 WELL #: 4H RRCID -> 289413 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9354 - 13792

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORION B 5 WELL #: 5H RRCID -> 289414 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9303 - 13827

11	2070	X	1077	-0-	-993	-0-	186	2	891	9	Y	810	908	0	7	8	70
12	2139	X	416	-0-	-1723	-0-	163	2	253	9	Y	230	268	0	20	8	12
01	2139	X	315	-0-	-1824	-0-	138	2	177	9	Y	161	65	0	104	8	4
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 5H RRCID -> 289415 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9078 - 13528

11	49470	X	46539	-0-	-2931	-0-	46442	2	97	9	Y	88	3	0	88	1	-0-
12	46717	X	43459	-0-	-3258	-0-	43438	2	21	9	Y	19	18	1	1	8	-0-
01	55366	X	40245	-0-	-15121	-0-	40198	2	47	9	Y	43	36	1	7	8	-0-
02	50008	X	35278	-0-	-14730	-0-	35241	2	37	9	Y	34	30	1	4	8	-0-
03	55366	X	38222	-0-	-17144	-0-	37999	2	183	4	Y	36	33	1	3	8	-0-
							40	9									
04	46530	X	35477	-0-	-11053	-0-	35315	2	110	4	Y	47	20	0	21	1	2
							52	9					4	8			

STATE MERCURY B WELL #: 21H RRCID -> 289448 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9132 - 19033

11	62790	X	29464	-0-	-33326	-0-	26336	2	3128	9	Y	2844	2773	0	68	1	52
													5	8			
12	64883	X	63989	-0-	-894	-0-	61342	2	2647	9	Y	2406	2359	0	45	1	32
													22	8			
01	92106	X	92106	-0-	-0-	-0-	89131	2	61	4	Y	2649	2380	0	141	1	49
							2914	9					111	8			
02	80752	X	58648	-0-	-22104	-0-	57274	2	83	4	Y	1174	1067	0	82	1	27
							1291	9					47	8			
03	89404	X	75666	-0-	-13738	-0-	74011	2	39	4	Y	1469	1333	0	104	1	19
							1616	9					40	8			
04	88800	X	83088	-0-	-5712	-0-	81020	2	91	4	Y	1797	1683	0	55	1	17
							1977	9					61	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 15H RRCID -> 289453 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9461 - 14037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29670	X	24801	-0-		-4869	-0-		22490	2	2311	9	Y	2101	2041	0	43	1	198
															1	8			
12	32240	X	32240	-0-		-0-	-0-		30083	2	2157	9	Y	1961	2042	0	15	1	100
															2	8			
01	36676	X	36676	-0-		-0-	-0-		35291	2	1385	9	Y	1259	1234	0	37	1	78
															10	8			
02	37408	X	37408	-0-		-0-	-0-		36448	2	960	9	Y	873	843	0	28	1	75
															5	8			
03	41965	X	41965	-0-		-0-	-0-		40814	2	195	4	Y	869	818	0	33	1	90
									956	9					3	8			
*04	35765	X	35765	-0-		-0-	-0-		35010	2	109	4	Y	587	602	0	19	1	51
									646	9					5	8			

STATE MERCURY A WELL #: 20H RRCID -> 289548 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9066 - 18878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123761	X	123761	-0-		-0-	-0-		116467	2	7294	9	Y	6631	6320	0	266	1	119
															7	8			
12	117749	X	117749	-0-		-0-	-0-		111095	2	6654	9	Y	6049	6010	0	57	1	82
															19	8			
01	122054	X	122054	-0-		-0-	-0-		112440	2	77	4	Y	8670	8357	0	124	1	173
									9537	9					98	8			
02	115500	X	106094	-0-		-9406	-0-		99044	2	144	4	Y	6278	6127	0	120	1	158
									6906	9					46	8			
03	127875	X	98861	-0-		-29014	-0-		92335	2	49	4	Y	5888	5837	0	91	1	82
									6477	9					36	8			
04	123750	X	76754	-0-		-46996	-0-		71641	2	80	4	Y	4575	4506	0	46	1	46
									5033	9					59	8			

VOYAGER W WELL #: 12H RRCID -> 289623 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10690 - 15274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17427	X	17427	-0-		-0-	-0-		12117	2	5310	9	Y	4827	4657	0	29	1	225
															3	8			
12	25783	X	25783	-0-		-0-	-0-		20418	2	5365	9	Y	4877	4698	0	119	1	278
															7	8			
01	25787	X	25787	-0-		-0-	-0-		21024	2	4763	9	Y	4330	4279	0	21	1	268
															40	8			
02	21132	X	21132	-0-		-0-	-0-		17202	2	3930	9	Y	3573	3583	0	14	1	220
															24	8			
03	21629	X	21629	-0-		-0-	-0-		17728	2	3901	9	Y	3546	3534	0	15	1	205
															12	8			
*04	20433	X	20433	-0-		-0-	-0-		16827	2	3606	9	Y	3278	3347	0	10	1	109
															17	8			

VOYAGER W WELL #: 13H RRCID -> 289624 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22560	X	20068	-0-		-2492	-0-		17162	2	2906	9	Y	2642	2605	0	38	1	122
															5	8			
12	23312	X	21056	-0-		-2256	-0-		18193	2	2863	9	Y	2603	2496	0	66	1	148
															15	8			
01	23312	X	18647	-0-		-4665	-0-		16133	2	2514	9	Y	2285	2212	0	15	1	138
															68	8			
02	19012	X	15520	-0-		-3492	-0-		13399	2	2121	9	Y	1928	1920	0	11	1	118
															17	8			
03	21049	X	16040	-0-		-5009	-0-		14010	2	2030	9	Y	1845	1837	0	13	1	106
															7	8			
04	20370	X	14898	-0-		-5472	-0-		12921	2	1977	9	Y	1797	1823	0	8	1	60
															12	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER W WELL #: 14H RRCID -> 289625 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	15340	2	2683	9	Y	2439	2399	0	37	1	113
													2	8			
12	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	16796	2	2644	9	Y	2404	2314	0	61	1	137
													5	8			
01	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	14469	2	2107	9	Y	1915	1893	0	14	1	118
													27	8			
02	20384	X	13175	-0-	-7209	-0-	11393	2	1782	9	Y	1620	1614	0	9	1	99
													16	8			
03	19437	X	14692	-0-	-4745	-0-	12576	2	2116	9	Y	1924	1891	0	12	1	111
													9	8			
04	18810	X	13647	-0-	-5163	-0-	11694	2	1953	9	Y	1775	1799	0	8	1	59
													20	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 551H RRCID -> 289887 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65130	X	62735	-0-	-2395	-0-	49027	2	13708	9	Y	12462	12060	0	137	1	355
													7	8			
12	67301	X	37823	-0-	-29478	-0-	30161	2	7662	9	Y	6965	7183	0	17	1	101
													19	8			
01	67301	X	46917	-0-	-20384	-0-	33567	2	13350	9	Y	12136	11950	0	42	1	137
													108	8			
02	52136	X	42434	-0-	-9702	-0-	31436	2	10998	9	Y	9998	9908	0	33	1	142
													52	8			
03	57722	X	55051	-0-	-2671	-0-	41896	2	13155	9	Y	11959	11814	0	47	1	197
													43	8			
*04	58944	X	58944	-0-	-0-	-0-	46772	2	12172	9	Y	11065	10986	0	35	1	171
													70	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 552H RRCID -> 289888 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69510	X	65165	-0-	-4345	-0-	54228	2	10937	9	Y	9943	9559	0	172	1	282
													7	8			
12	71827	X	56583	-0-	-15244	-0-	46327	2	10256	9	Y	9324	9429	0	28	1	135
													14	8			
01	71827	X	61708	-0-	-10119	-0-	51333	2	10375	9	Y	9432	9300	0	68	1	106
													93	8			
02	54344	X	54344	-0-	-0-	-0-	45658	2	8686	9	Y	7896	7790	0	52	1	111
													49	8			
03	58838	X	55889	-0-	-2949	-0-	47141	2	8748	9	Y	7953	7842	0	56	1	130
													36	8			
04	56940	X	50743	-0-	-6197	-0-	42837	2	7906	9	Y	7187	7109	0	39	1	111
													58	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 553H RRCID -> 289889 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84270	X	56204	-0-	-28066	-0-	47862	2	8342	9	Y	7584	7305	0	119	1	215
													7	8			
12	80817	X	56895	-0-	-23922	-0-	48803	2	8092	9	Y	7356	7419	0	28	1	107
													17	8			
01	74183	X	55133	-0-	-19050	-0-	47544	2	7589	9	Y	6899	6770	0	59	1	77
													100	8			
02	52556	X	46340	-0-	-6216	-0-	40107	2	6233	9	Y	5666	5572	0	43	1	80
													48	8			
03	58187	X	49631	-0-	-8556	-0-	42831	2	6800	9	Y	6182	6078	0	47	1	101
													36	8			
04	56190	X	44973	-0-	-11217	-0-	38725	2	6248	9	Y	5680	5610	0	29	1	87
													55	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289950 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46320	X	37214	-0-		-9106	-0-	32866	2	4348	9	Y	3953	3654	0	107	1	290
								7658	9					8	8			
12	47864	X	42506	-0-		-5358	-0-	34563	2	285	4	Y	6962	7126	0	57	1	49
								7501	9					20	8			
01	47864	X	40598	-0-		-7266	-0-	33020	2	77	4	Y	6819	5484	0	1233	1	49
								8181	9					102	8			
02	44632	X	39547	-0-		-5085	-0-	31113	2	253	4	Y	7437	7303	0	42	1	88
								11551	9					53	8			
03	48577	X	47315	-0-		-1262	-0-	35701	2	63	4	Y	10501	10393	0	50	1	109
								11796	9					37	8			
*04	45834	X	45834	-0-		-0-	-0-	33744	2	294	4	Y	10724	10671	0	27	1	75
														60	8			

ATLANTIS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289951 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 10666 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51990	X	30376	-0-		-21614	-0-	27141	2	3235	9	Y	2941	2683	0	71	1	217
								2992	9					3	8			
12	48515	X	27432	-0-		-21083	-0-	24208	2	232	4	Y	2720	2885	0	27	1	19
								2816	9					6	8			
01	44268	X	26370	-0-		-17898	-0-	23490	2	64	4	Y	2560	2056	0	472	1	18
								1830	9					33	8			
02	36288	X	20295	-0-		-15993	-0-	18279	2	186	4	Y	1664	1631	0	19	1	19
								2738	9					13	8			
03	35898	X	23006	-0-		-12892	-0-	20224	2	44	4	Y	2489	2449	0	22	1	26
								2465	9					11	8			
04	30390	X	22687	-0-		-7703	-0-	20008	2	214	4	Y	2241	2220	0	14	1	16
														17	8			

ATLANTIS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290008 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 10660 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46800	X	28842	-0-		-17958	-0-	24859	2	3983	9	Y	3621	3323	0	66	1	269
								3376	9					2	8			
12	41664	X	25313	-0-		-16351	-0-	21074	2	213	4	Y	3660	3870	0	28	1	26
								2631	9					5	8			
01	39742	X	24341	-0-		-15401	-0-	20905	2	60	4	Y	3069	2486	0	559	1	22
								2751	9					28	8			
02	33208	X	20294	-0-		-12914	-0-	17483	2	180	4	Y	2392	2356	0	17	1	28
								2538	9					13	8			
03	33728	X	21530	-0-		-12198	-0-	18737	2	42	4	Y	2501	2475	0	19	1	26
								2769	9					9	8			
04	28830	X	20858	-0-		-7972	-0-	18118	2	202	4	Y	2307	2290	0	13	1	16
								2673	9					14	8			

ATLANTIS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290012 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 10690 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43560	X	28704	-0-		-14856	-0-	24351	2	4353	9	Y	3957	3667	0	73	1	293
								2769	9					3	8			
12	42563	X	29584	-0-		-12979	-0-	26569	2	246	4	Y	2517	2761	0	23	1	18
								2769	9					8	8			
01	32643	X	24797	-0-		-7846	-0-	23061	2	63	4	Y	1521	1208	0	281	1	11
								1673	9					39	8			
02	29428	X	19650	-0-		-9778	-0-	17788	2	183	4	Y	1526	1489	0	14	1	18
								1679	9					16	8			
03	32581	X	23844	-0-		-8737	-0-	20034	2	44	4	Y	3424	3377	0	16	1	36
								3766	9					13	8			
04	28710	X	21993	-0-		-6717	-0-	18417	2	203	4	Y	3066	3048	0	13	1	21
								3373	9					20	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 552H RRCID -> 290120 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10754 - 15349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44190	X	28053	-0-		-16137	-0-		23025	2	5028	9	Y	4571	4304	0	131	1	236
															6	8			
12	39866	X	32281	-0-		-7585	-0-		27223	2	5058	9	Y	4598	4626	0	15	1	181
															12	8			
01	37758	X	32298	-0-		-5460	-0-		27743	2	4555	9	Y	4141	4039	0	33	1	197
															53	8			
02	27791	X	27791	-0-		-0-	-0-		24091	2	3700	9	Y	3364	3360	0	25	1	154
															22	8			
03	28148	X	26856	-0-		-1292	-0-		23241	2	3615	9	Y	3286	3294	0	47	1	86
															13	8			
04	27240	X	24157	-0-		-3083	-0-		20622	2	3535	9	Y	3214	3182	0	20	1	76
															22	8			

GEMINI WELL #: 553H RRCID -> 290121 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10698 - 15391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46770	X	32175	-0-		-14595	-0-		28765	2	3410	9	Y	3100	2892	0	136	1	157
															6	8			
12	45136	X	29427	-0-		-15709	-0-		26512	2	2915	9	Y	2650	2679	0	13	1	104
															11	8			
01	44144	X	30413	-0-		-13731	-0-		26905	2	3508	9	Y	3189	3043	0	29	1	150
															71	8			
02	33600	X	26853	-0-		-6747	-0-		24760	2	2093	9	Y	1903	1915	0	23	1	86
															29	8			
03	37200	X	27714	-0-		-9486	-0-		26118	2	1596	9	Y	1451	1441	0	42	1	37
															17	8			
04	32190	X	25744	-0-		-6446	-0-		24483	2	1261	9	Y	1146	1111	0	23	1	26
															23	8			

GEMINI WELL #: 554H RRCID -> 290180 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47190	X	22450	-0-		-24740	-0-		16700	2	5750	9	Y	5227	4950	0	128	1	271
															2	8			
12	46779	X	31298	-0-		-15481	-0-		23699	2	7599	9	Y	6908	6886	0	12	1	272
															9	8			
01	40827	X	38601	-0-		-2226	-0-		31309	2	7292	9	Y	6629	6502	0	33	1	318
															48	8			
02	35719	X	35719	-0-		-0-	-0-		29727	2	5992	9	Y	5447	5464	0	27	1	250
															24	8			
03	33972	X	33972	-0-		-0-	-0-		27751	2	6221	9	Y	5655	5671	0	68	1	149
															17	8			
*04	30426	X	30426	-0-		-0-	-0-		24554	2	5872	9	Y	5338	5310	0	27	1	126
															24	8			

STATE MERCURY D WELL #: 33H RRCID -> 290223 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9581 - 19250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	119910	X	102052	-0-		-17858	-0-		94907	2	7145	9	Y	6495	6222	0	252	1	117
															6	8			
12	122853	X	99330	-0-		-23523	-0-		92214	2	7116	9	Y	6469	6429	0	55	1	88
															14	8			
01	117242	X	95138	-0-		-22104	-0-		87620	2	60	4	Y	6780	6551	0	112	1	135
									7458	9					70	8			
02	92904	X	82030	-0-		-10874	-0-		75530	2	109	4	Y	5810	5660	0	107	1	147
									6391	9					31	8			
03	102858	X	91473	-0-		-11385	-0-		84804	2	45	4	Y	6022	5965	0	97	1	84
									6624	9					23	8			
04	99540	X	86643	-0-		-12897	-0-		80396	2	90	4	Y	5597	5538	0	51	1	56
									6157	9					36	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY C WELL #: 31H RRCID -> 290224 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129960	X	115831	-0-		-14129	-0-	109712	2	6119	9	Y	5563	5302	0	233	1	100
														4	8			
12	134292	X	116486	-0-		-17806	-0-	109779	2	6707	9	Y	6097	6051	0	52	1	83
														11	8			
01	130789	X	112677	-0-		-18112	-0-	105984	2	73	4	Y	6018	5816	0	109	1	120
								6620	9					56	8			
02	110740	X	98055	-0-		-12685	-0-	92214	2	134	4	Y	5188	5049	0	103	1	131
								5707	9					25	8			
03	120373	X	105595	-0-		-14778	-0-	99911	2	53	4	Y	5119	5072	0	89	1	71
								5631	9					18	8			
04	115830	X	100432	-0-		-15398	-0-	95032	2	106	4	Y	4813	4752	0	56	1	48
								5294	9					28	8			

STATE MERCURY WELL #: 24HR RRCID -> 290241 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9440 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72930	X	53354	-0-		-19576	-0-	51430	2	1924	9	Y	1749	1626	0	116	1	30
														4	8			
12	72385	X	56246	-0-		-16139	-0-	54351	2	1895	9	Y	1723	1693	0	27	1	23
														10	8			
01	66185	X	53937	-0-		-12248	-0-	52223	2	36	4	Y	1525	1413	0	57	1	29
								1678	9					49	8			
02	53312	X	47338	-0-		-5974	-0-	45984	2	67	4	Y	1170	1099	0	48	1	28
								1287	9					24	8			
03	58063	X	47378	-0-		-10685	-0-	46427	2	25	4	Y	842	809	0	40	1	11
								926	9					10	8			
04	54420	X	49590	-0-		-4830	-0-	48715	2	55	4	Y	745	697	0	28	1	7
								820	9					24	8			

STATE MERCURY WELL #: 27H RRCID -> 290243 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10635 - 15325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61560	X	33410	-0-		-28150	-0-	28314	2	5096	9	Y	4633	4549	0	68	1	85
														3	8			
12	52297	X	35848	-0-		-16449	-0-	31425	2	4423	9	Y	4021	4025	0	18	1	55
														8	8			
01	44981	X	41044	-0-		-3937	-0-	37256	2	26	4	Y	3420	3316	0	45	1	68
								3762	9					46	8			
02	31652	X	31652	-0-		-0-	-0-	29131	2	42	4	Y	2254	2207	0	40	1	57
								2479	9					18	8			
03	31124	X	30485	-0-		-639	-0-	28869	2	15	4	Y	1455	1449	0	31	1	20
								1601	9					12	8			
04	30120	X	27877	-0-		-2243	-0-	26214	2	29	4	Y	1485	1452	0	18	1	15
								1634	9					20	8			

STATE MERCURY WELL #: 29H RRCID -> 290244 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56430	X	35868	-0-		-20562	-0-	33483	2	2385	9	Y	2168	2096	0	86	1	39
														5	8			
12	58311	X	40288	-0-		-18023	-0-	37330	2	2958	9	Y	2689	2655	0	21	1	37
														15	8			
01	53754	X	35385	-0-		-18369	-0-	32451	2	22	4	Y	2647	2518	0	40	1	52
								2912	9					74	8			
02	35756	X	32383	-0-		-3373	-0-	30105	2	44	4	Y	2031	1954	0	40	1	51
								2234	9					38	8			
03	40300	X	37364	-0-		-2936	-0-	34479	2	18	4	Y	2606	2561	0	37	1	36
								2867	9					23	8			
04	39000	X	26978	-0-		-12022	-0-	24543	2	27	4	Y	2189	2157	0	18	1	22
								2408	9					28	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 38H RRCID -> 290246 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9399 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74520	X	58844	-0-	-15676	-0-	57171	2	1673	9	Y	1521	1391	0	125	1	26
													1	8			
12	73501	X	57384	-0-	-16117	-0-	55865	2	1519	9	Y	1381	1358	0	27	1	19
													3	8			
01	69037	X	55936	-0-	-13101	-0-	54367	2	37	4	Y	1393	1312	0	57	1	27
							1532	9					16	8			
02	57512	X	49058	-0-	-8454	-0-	47784	2	69	4	Y	1095	1039	0	48	1	27
							1205	9					8	8			
03	63674	X	51150	-0-	-12524	-0-	50229	2	27	4	Y	813	777	0	47	1	11
							894	9					5	8			
04	58830	X	49269	-0-	-9561	-0-	48080	2	54	4	Y	1032	997	0	28	1	10
							1135	9					8	8			

STATE MERCURY WELL #: 23H RRCID -> 290255 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10640 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40890	X	27488	-0-	-13402	-0-	25387	2	2101	9	Y	1910	1882	0	65	1	34
													3	8			
12	38440	X	24220	-0-	-14220	-0-	21774	2	2446	9	Y	2224	2209	0	12	1	30
													7	8			
01	33046	X	23082	-0-	-9964	-0-	21205	2	15	4	Y	1693	1629	0	26	1	33
							1862	9					35	8			
02	26096	X	17937	-0-	-8159	-0-	17607	2	26	4	Y	276	268	0	20	1	6
							304	9					15	8			
03	28892	X	22034	-0-	-6858	-0-	19392	2	10	4	Y	2393	2333	0	21	1	34
							2632	9					11	8			
04	27480	X	21411	-0-	-6069	-0-	19175	2	21	4	Y	2014	1999	0	13	1	20
							2215	9					16	8			

STATE MERCURY WELL #: 22H RRCID -> 290274 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51787	X	51787	-0-	-0-	-0-	45659	2	6128	9	Y	5571	5431	0	121	1	102
													7	8			
12	52452	X	20363	-0-	-32089	-0-	15180	2	5183	9	Y	4712	4726	0	9	1	65
													14	8			
01	52452	X	28443	-0-	-24009	-0-	24067	2	16	4	Y	3964	3818	0	31	1	79
							4360	9					101	8			
02	48524	X	30801	-0-	-17723	-0-	25264	2	36	4	Y	5001	4857	0	48	1	127
							5501	9					48	8			
03	53723	X	29178	-0-	-24545	-0-	23950	2	13	4	Y	4741	4748	0	27	1	67
							5215	9					26	8			
04	51780	X	31209	-0-	-20571	-0-	27638	2	31	4	Y	3218	3186	0	19	1	32
							3540	9					48	8			

GEMINI WELL #: 551H RRCID -> 290307 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10796 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43980	X	30593	-0-	-13387	-0-	27394	2	3199	9	Y	2908	2714	0	115	1	148
													4	8			
12	45446	X	29154	-0-	-16292	-0-	25996	2	3158	9	Y	2871	2876	0	19	1	112
													12	8			
01	39401	X	29232	-0-	-10169	-0-	26080	2	3152	9	Y	2865	2727	0	40	1	134
													76	8			
02	30744	X	25696	-0-	-5048	-0-	22978	2	2718	9	Y	2471	2434	0	30	1	112
													29	8			
03	34038	X	24803	-0-	-9235	-0-	23031	2	1772	9	Y	1611	1625	0	38	1	42
													18	8			
04	30600	X	22150	-0-	-8450	-0-	20523	2	1627	9	Y	1479	1439	0	13	1	34
													35	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 36H RRCID -> 290525 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51780	X	38419	-0-		-13361	-0-	31434	2	6985	9	Y	6350	6258	0	69	1	117
														4	8			
12	51894	X	23601	-0-		-28293	-0-	15595	2	8006	9	Y	7278	7273	0	8	1	100
														14	8			
01	48670	X	23126	-0-		-25544	-0-	15079	2	10	4	Y	7306	7178	0	16	1	148
								8037	9					64	8			
02	31920	X	21296	-0-		-10624	-0-	14145	2	20	4	Y	6483	6399	0	40	1	166
								7131	9					26	8			
03	35340	X	25082	-0-		-10258	-0-	17640	2	9	4	Y	6757	6792	0	17	1	95
								7433	9					19	8			
04	34200	X	26338	-0-		-7862	-0-	19223	2	21	4	Y	6449	6438	0	12	1	65
								7094	9					29	8			

APOLLO WELL #: 16H RRCID -> 290566 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45420	X	27890	-0-		-17530	-0-	22337	2	5553	9	Y	5048	4889	0	55	1	319
														3	8			
12	43059	X	29975	-0-		-13084	-0-	24633	2	5342	9	Y	4856	4975	0	14	1	178
														8	8			
01	37014	X	30062	-0-		-6952	-0-	24938	2	5124	9	Y	4658	4581	0	30	1	182
														43	8			
02	27552	X	24501	-0-		-3051	-0-	20323	2	4178	9	Y	3798	3761	0	20	1	178
														21	8			
03	30442	X	25536	-0-		-4906	-0-	21845	2	3691	9	Y	3355	3421	0	19	1	79
														14	8			
04	29100	X	23113	-0-		-5987	-0-	19958	2	3155	9	Y	2868	2838	0	12	1	78
														19	8			

APOLLO WELL #: 15H RRCID -> 290569 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47040	X	23834	-0-		-23206	-0-	22397	2	1437	9	Y	1306	1254	0	54	1	80
														3	8			
12	41850	X	22972	-0-		-18878	-0-	21205	2	1767	9	Y	1606	1610	0	11	1	59
														6	8			
01	36115	X	21361	-0-		-14754	-0-	19687	2	1674	9	Y	1522	1464	0	23	1	58
														36	8			
02	29008	X	18535	-0-		-10473	-0-	16513	2	2022	9	Y	1838	1778	0	16	1	86
														16	8			
03	32023	X	22768	-0-		-9255	-0-	18424	2	4344	9	Y	3949	3912	0	19	1	93
														11	8			
04	23820	X	20056	-0-		-3764	-0-	16440	2	3616	9	Y	3287	3264	0	11	1	90
														15	8			

APOLLO WELL #: 17H RRCID -> 290570 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44370	X	33869	-0-		-10501	-0-	29797	2	4072	9	Y	3702	3530	0	72	1	232
														3	8			
12	41912	X	32655	-0-		-9257	-0-	29275	2	3380	9	Y	3073	3170	0	16	1	112
														7	8			
01	41819	X	28482	-0-		-13337	-0-	25259	2	3223	9	Y	2930	2863	0	29	1	114
														36	8			
02	32060	X	23987	-0-		-8073	-0-	21217	2	2770	9	Y	2518	2476	0	21	1	118
														17	8			
03	35495	X	25359	-0-		-10136	-0-	22695	2	2664	9	Y	2422	2452	0	20	1	57
														11	8			
04	33870	X	20493	-0-		-13377	-0-	18517	2	1976	9	Y	1796	1780	0	11	1	49
														13	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO WELL #: 14H RRCID -> 290598 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51060	X	41151	-0-		-9909	-0-		33789	2	7362	9	Y	6693	6476	0	85	1	422
															4	8			
12	51119	X	40826	-0-		-10293	-0-		34464	2	6362	9	Y	5784	5967	0	19	1	212
															8	8			
01	47988	X	41313	-0-		-6675	-0-		34861	2	6452	9	Y	5865	5758	0	42	1	230
															47	8			
02	34132	X	33264	-0-		-868	-0-		28697	2	4567	9	Y	4152	4137	0	29	1	195
															21	8			
03	37789	X	31910	-0-		-5879	-0-		27680	2	4230	9	Y	3845	3908	0	30	1	90
															12	8			
04	36570	X	30227	-0-		-6343	-0-		26303	2	3924	9	Y	3567	3521	0	19	1	97
															20	8			

APOLLO WELL #: 13H RRCID -> 290604 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54840	X	29111	-0-		-25729	-0-		24483	2	4628	9	Y	4207	4101	0	63	1	264
															2	8			
12	49476	X	34203	-0-		-15273	-0-		29434	2	4769	9	Y	4335	4417	0	17	1	159
															6	8			
01	42005	X	32923	-0-		-9082	-0-		28511	2	4412	9	Y	4011	3945	0	36	1	157
															32	8			
02	28756	X	26987	-0-		-1769	-0-		23520	2	3467	9	Y	3152	3122	0	25	1	148
															14	8			
03	31837	X	27813	-0-		-4024	-0-		24130	2	3683	9	Y	3348	3385	0	23	1	79
															9	8			
04	30810	X	25279	-0-		-5531	-0-		22123	2	3156	9	Y	2869	2844	0	14	1	78
															12	8			

APOLLO WELL #: 12H RRCID -> 290717 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51420	X	32757	-0-		-18663	-0-		28927	2	3830	9	Y	3482	3368	0	68	1	218
															3	8			
12	43865	X	32105	-0-		-11760	-0-		28336	2	3769	9	Y	3426	3496	0	15	1	125
															8	8			
01	40176	X	32012	-0-		-8164	-0-		27958	2	4054	9	Y	3685	3591	0	32	1	144
															43	8			
02	29148	X	26740	-0-		-2408	-0-		23769	2	2971	9	Y	2701	2676	0	23	1	126
															20	8			
03	32271	X	26296	-0-		-5975	-0-		23113	2	3183	9	Y	2894	2919	0	21	1	68
															12	8			
04	31230	X	22342	-0-		-8888	-0-		19560	2	2782	9	Y	2529	2502	0	12	1	69
															14	8			

STATE ATLAS K WELL #: 555H RRCID -> 290870 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	171930	X	42676	-0-		-129254	-0-		31896	2	2	4	Y	9798	9698	0	88	1	332
									10778	9					4	8			
12	177661	X	66615	-0-		-111046	-0-		51093	2	15522	9	Y	14111	14086	0	29	1	315
															13	8			
01	177661	X	58701	-0-		-118960	-0-		43581	2	15120	9	Y	13745	13511	0	53	1	419
															77	8			
02	121716	X	52128	-0-		-69588	-0-		39464	2	12664	9	Y	11513	11342	0	195	1	353
															42	8			
03	134757	X	61674	-0-		-73083	-0-		47724	2	13950	9	Y	12682	12596	0	52	1	357
															30	8			
*04	65314	X	65314	-0-		-0-	-0-		53332	2	11982	9	Y	10893	10810	0	39	1	348
															53	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLAS L WELL #: 556H RRCID -> 290871 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168210	X	33185	-0-	-135025	-0-	19998	2	2	4	Y	11986	11918	0	57	1	408
							13185	9					3	8			
12	173817	X	52043	-0-	-121774	-0-	30820	2	21223	9	Y	19294	19242	0	17	1	431
													12	8			
01	173817	X	57738	-0-	-116079	-0-	36958	2	20780	9	Y	18891	18628	0	44	1	578
													72	8			
02	113400	X	55414	-0-	-57986	-0-	37209	2	18205	9	Y	16550	16322	0	258	1	509
													39	8			
03	125550	X	65358	-0-	-60192	-0-	46144	2	19214	9	Y	17467	17407	0	47	1	493
													29	8			
*04	63548	X	63548	-0-	-0-	-0-	45529	2	18019	9	Y	16381	16271	0	31	1	525
													47	8			

EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 551H RRCID -> 292170 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10850 - 15466

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 553H RRCID -> 292217 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10950 - 15644

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 554H RRCID -> 292218 COMPL. DATE 11/28/2021 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10870 - 15598

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 555H RRCID -> 292219 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10800 - 15514

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 556H RRCID -> 292242 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10880 - 15743

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 552H RRCID -> 292248 COMPL. DATE 11/28/2021 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10640 - 15488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

11	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	156	1	7839	2	Y	2369	2396	0			40
							362	4	2606	9							
12	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	155	1	377	2	Y	1531	1510	0			61
							173	4	1684	9							
01	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	207	1	654	2	Y	1146	1182	0			25
							128	4	1261	9							
02	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	286	1	7349	2	Y	989	969	0			45
							64	4	1088	9							
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	299	1	910	2	Y	1347	1353	0			39
							3	4	1482	9							
*04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	380	1	483	2	Y	1497	1490	0			46
							1647	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	219	1	12124	2	Y	2190	2185	0			67
							202	4	2409	9							
12	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	258	1	2562	2	Y	1796	1819	0			44
							47	4	1976	9							
01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	279	1	358	2	Y	1188	1192	0			40
							512	4	1307	9							
02	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	396	1	9532	2	Y	1170	1180	0			30
							769	4	1287	9							
*03	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	464	1	13374	2	Y	911	912	0			29
							93	4	1002	9							
*04	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	475	1	102	2	Y	1199	1186	0			42
							84	4	1319	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

11	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	1241	1	7934	2	Y	540	638	0			448
							3345	4	594	9							
12	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	852	1	7069	2	Y	1526	1598	0			376
							4326	4	1679	9							
01	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	499	1	6077	2	Y	2109	1978	0			507
							4125	4	2320	9							
02	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	542	1	6832	2	Y	2640	2506	0			641
							4064	4	2904	9							
03	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	568	1	10851	2	Y	2197	2055	0			783
							2940	4	2417	9							
*04	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	495	1	4289	2	Y	1398	1540	0			641
							2852	4	1538	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

11	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	948	1	13409	2	Y	2310	2311	0			88
							641	3	2541	9							
12	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	409	1	10943	2	Y	2773	2775	0			86
							294	4	3050	9							
01	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	346	1	13054	2	Y	2156	2127	0			115
							732	4	2372	9							
02	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	1136	1	6817	2	Y	2042	2108	0			49
							503	4	2246	9							
03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	55	1	3344	2	Y	2342	2305	0			86
							2576	9									
*04	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	277	1	4933	2	Y	1659	1676	0			69
							69	4	1825	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 32 WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440

11	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	698	1	9495	2	Y	2485	2445	0			117
							374	4	2734	9							
12	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	290	1	6091	2	Y	3365	3390	0			92
							163	4	3702	9							
01	11470	X	4783	-0-	-6687	-0-	123	1	1674	2	Y	2472	2302	0			262
							267	4	2719	9							
02	12404	X	8581	-0-	-3823	-0-	752	1	5234	2	Y	1825	2018	0			69
							587	4	2008	9							
03	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	43	1	10512	2	Y	3779	3721	0			127
							4157	9									
*04	18022	X	18022	-0-	-0-	-0-	509	1	14264	2	Y	2815	2832	0			110
							152	4	3097	9							

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

11	7710	X	3816	-0-	-3894	-0-	27	1	2876	2	N	830	852	0	3	8	352
							913	9									
12	7967	X	4085	-0-	-3882	-0-	31	1	3036	2	N	925	821	0			456
							1018	9									
01	7905	X	4394	-0-	-3511	-0-	31	1	3325	2	Y	944	991	0			409
							1038	9									
02	4116	X	3547	-0-	-569	-0-	27	1	2601	2	Y	835	760	0			484
							919	9									
03	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	31	1	3367	2	Y	978	1031	0			431
							1076	9									
04	4260	X	3344	-0-	-916	-0-	30	1	2615	2	Y	635	804	0			262
							699	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18030	X	3913	-0-		-14117	-0-	592 1296	1 9	2025	2	N	1178	1501	1			310
12	18631	X	3550	-0-		-15081	-0-	851 1202	1 9	1497	2	N	1093	752	1			651
01	17453	X	7322	-0-		-10131	-0-	1040 2190	1 9	4092	2	N	1991	2044	1			598
02	8988	X	1548	-0-		-7440	-0-	682 757	1 9	109	2	N	688	750	1			536
03	14116	X	14116	-0-		-0-	-0-	1107 3924	1 9	9085	2	N	3567	3351	1			752
*04	13330	X	13330	-0-		-0-	-0-	1106 3761	1 9	8463	2	N	3419	3359	1			812

ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28283	X	28283	-0-		-0-	-0-	308 9304	1 9	18671	2	Y	8458	8563	0			284
12	18995	X	18995	-0-		-0-	-0-	350 5764	1 9	12881	2	Y	5240	5388	0			136
01	15804	X	15804	-0-		-0-	-0-	325 5070	1 9	10409	2	Y	4609	4558	0			187
02	20217	X	20217	-0-		-0-	-0-	322 5057	1 9	14838	2	Y	4597	4573	0			211
03	18513	X	18513	-0-		-0-	-0-	335 5499	1 9	12679	2	Y	4999	5032	0			178
*04	19635	X	19635	-0-		-0-	-0-	328 4954	1 9	14353	2	Y	4504	4431	0			251

TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9978	X	9978	-0-		-0-	-0-	1019 1103	1 9	7856	2	N	1003	847	1			757
12	9830	X	9830	-0-		-0-	-0-	1046 1470	1 9	7314	2	N	1336	1164	1			929
01	9796	X	6535	-0-		-3261	-0-	794 1194	1 9	4547	2	N	1085	1617	1			397
02	9916	X	9916	-0-		-0-	-0-	984 1320	1 9	7612	2	Y	1200	1177	1			420
03	10488	X	10488	-0-		-0-	-0-	1099 1353	1 9	8036	2	Y	1230	1320	1			330
*04	11578	X	11578	-0-		-0-	-0-	1192 1392	1 9	8994	2	Y	1265	1289	1			306

TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3648	-0-		-42	-0-	30 537	1 9	3081	2	N	488	652	0	3	8	207
12	3813	X	3700	-0-		-113	-0-	31 536	1 9	3133	2	N	487	454	0			240
01	3813	X	3510	-0-		-303	-0-	31 571	1 9	2908	2	Y	519	534	0			225
02	3444	X	3103	-0-		-341	-0-	27 452	1 9	2624	2	Y	411	398	0			238
03	3813	X	2979	-0-		-834	-0-	29 410	1 9	2540	2	Y	373	447	0			164
04	3660	X	3101	-0-		-559	-0-	28 496	1 9	2577	2	Y	451	429	0			186

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1	-0-	-1709	-0-	1	1			N	-0-	72	1			-0-
12	1953	X	1489	-0-	-464	-0-	12	1	952	2	N	477	145	1			332
							525	9									
01	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	28	1	5120	2	N	1360	1194	1			498
							1496	9									
02	2800	N	6531	-0-	3731	3731	27	1	4891	2	Y	1466	1450	1			514
							1613	9									
03	3100	N	13053	-0-	9953	13684	29	1	10722	2	Y	2093	2045	1			562
							2302	9									
*04	30911	X	17227	-0-	-13684	-0-	29	1	15067	2	Y	1937	2030	1			469
							2131	9									

TXL 40/45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	1092	1	7461	2	N	2637	2811	1			612
							2901	9									
12	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	1181	1	5941	2	N	1703	1818	1			497
							1873	9									
01	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	623	1	2578	2	N	1116	1083	1			530
							1228	9									
02	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	683	1	2746	2	N	1639	1694	1			475
							1803	9									
03	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	851	1	5579	2	N	2020	1486	1			1009
							2222	9									
*04	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	844	1	5739	2	N	1659	2235	1			433
							1825	9									

ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	2725	-0-	-4565	-0-	1027	1	165	2	Y	1394	1442	0			21
							1533	9									
12	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	1271	1	3082	2	Y	2268	2245	0			44
							2495	9									
01	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	1246	1	3777	2	Y	2406	2388	0			62
							2647	9									
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	878	1	561	2	Y	1473	1455	0			80
							1620	9									
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	1079	1	1895	2	Y	1726	1754	0			52
							1899	9									
*04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	756	1	1713	2	Y	1073	1072	0			53
							1180	9									

TXL 7 WELL #: B201BO RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11850	X	11592	-0-	-258	-0-	1119	1	8676	2	N	1634	1849	1			212
							1797	9									
12	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	1232	1	10150	2	N	1889	1499	1			602
							2078	9									
01	12245	X	11636	-0-	-609	-0-	1098	1	8585	2	N	1775	1860	1			517
							1953	9									
02	11060	X	9665	-0-	-1395	-0-	888	1	7234	2	N	1403	1488	1			432
							1543	9									
03	12245	X	5136	-0-	-7109	-0-	801	1	3633	2	N	638	738	1			332
							702	9									
04	11850	X	287	-0-	-11563	-0-	287	1			N	-0-					332

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17310	X	13321	-0-	-3989	-0-	873	1	10871	2	N	1434	935	1			1133
							1577	9									
12	17887	X	16165	-0-	-1722	-0-	1239	1	13037	2	N	1717	1697	1			1153
							1889	9									
01	17887	X	12883	-0-	-5004	-0-	1063	1	10395	2	N	1295	1694	1			754
							1425	9									
02	15484	X	8525	-0-	-6959	-0-	826	1	6246	2	N	1321	1487	1			588
							1453	9									
03	16151	X	13293	-0-	-2858	-0-	1191	1	10016	2	N	1896	1502	1			982
							2086	9									
04	15630	X	14334	-0-	-1296	-0-	1213	1	11423	2	N	1544	1855	1			671
							1698	9									

ZUMA 3 WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17886	X	17886	-0-	-0-	-0-	1230	1	14811	2	Y	1677	1650	0			563
							1845	9									
12	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	1244	1	14525	2	Y	1739	1697	0			605
							1913	9									
01	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	1236	1	14145	2	Y	1565	1608	0			562
							1722	9									
02	14700	X	12049	-0-	-2651	-0-	749	1	10145	2	Y	1050	1105	0			507
							1155	9									
03	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	1251	1	13772	2	Y	1767	1464	0			810
							1944	9									
*04	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	1203	1	13388	2	Y	1542	1773	0			579
							1696	9									

TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31140	X	30437	-0-	-703	-0-	1230	1	22551	2	N	6051	5973	1			1107
							6656	9									
12	32178	X	28879	-0-	-3299	-0-	1201	1	21129	2	N	5954	5385	1			1676
							6549	9									
01	32178	X	27694	-0-	-4484	-0-	1271	1	20347	2	N	5524	5623	1			1577
							6076	9									
02	28420	X	24961	-0-	-3459	-0-	1091	1	17997	2	N	5339	6221	1			695
							5873	9									
03	31465	X	25515	-0-	-5950	-0-	1087	1	18706	2	N	5202	5164	1			733
							5722	9									
04	30450	X	27239	-0-	-3211	-0-	1230	1	20106	2	N	5366	5139	1			960
							5903	9									

TXL 39 WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21780	X	8188	-0-	-13592	-0-	1223	1	4759	2	N	2005	1945	1			815
							2206	9									
12	20801	X	7630	-0-	-13171	-0-	1123	1	4418	2	N	1899	1710	1			1004
							2089	9									
01	12214	X	7851	-0-	-4363	-0-	1182	1	4612	2	N	1870	2290	1			584
							2057	9									
02	7644	X	6211	-0-	-1433	-0-	722	1	3969	2	N	1382	1143	1			823
							1520	9									
03	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	985	1	6569	2	N	2358	2280	1			901
							2594	9									
*04	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	1151	1	8344	2	N	2872	2853	1			920
							3159	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 47 WELL #: H302AP RRCID -> 284116 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15990	X	12945	-0-		-3045	-0-		1194	1	9674	2	N	1888	2061	0			472
									2077	9									
12	16027	X	8784	-0-		-7243	-0-		1079	1	5053	2	N	2411	2467	0			416
									2652	9									
01	16027	X	14898	-0-		-1129	-0-		1242	1	9351	2	N	3914	3731	0			599
									4305	9									
02	14476	X	10637	-0-		-3839	-0-		1050	1	6570	2	Y	2743	2818	0			524
									3017	9									
03	15035	X	10525	-0-		-4510	-0-		1071	1	6800	2	Y	2413	2523	0			414
									2654	9									
04	14430	X	10274	-0-		-4156	-0-		1157	1	6328	2	Y	2535	2478	0			471
									2789	9									

TXL 47 WELL #: H301AP RRCID -> 284608 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19140	X	17930	-0-		-1210	-0-		1169	1	14447	2	N	2104	2278	0			526
									2314	9									
12	19778	X	17494	-0-		-2284	-0-		1134	1	13734	2	N	2387	2501	0			412
									2626	9									
01	19778	X	18207	-0-		-1571	-0-		1107	1	13370	2	N	3391	3284	0			519
									3730	9									
02	16744	X	11126	-0-		-5618	-0-		796	1	8006	2	Y	2113	2228	0			404
									2324	9									
03	18538	X	14238	-0-		-4300	-0-		1245	1	9824	2	Y	2881	2790	0			495
									3169	9									
04	17940	X	11530	-0-		-6410	-0-		1075	1	8192	2	Y	2057	2170	0			382
									2263	9									

ZUMA 3 WELL #: B203CN RRCID -> 284813 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18990	X	18014	-0-		-976	-0-		1255	1	15050	2	N	1554	1521	0			531
									1709	9									
12	16367	X	16367	-0-		-0-	-0-		1282	1	13553	2	N	1393	1554	0			370
									1532	9									
01	16174	X	16174	-0-		-0-	-0-		1265	1	13297	2	N	1465	1331	0			504
									1612	9									
02	12293	X	12293	-0-		-0-	-0-		960	1	10110	2	Y	1112	1209	0			407
									1223	9									
03	15058	X	15058	-0-		-0-	-0-		1274	1	12255	2	Y	1390	1351	0			446
									1529	9									
*04	13941	X	13941	-0-		-0-	-0-		1220	1	11288	2	Y	1303	1232	0			517
									1433	9									

TXL 40/45 WELL #: H302BO RRCID -> 289001 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9850 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18095	X	18095	-0-		-0-	-0-		163	1	13519	2	Y	4012	4089	0			90
									4413	9									
12	20273	X	20273	-0-		-0-	-0-		25	1	15455	2	Y	4357	4363	0			84
									4793	9									
01	19583	X	19583	-0-		-0-	-0-		22	1	15275	2	Y	3896	3804	0			176
									4286	9									
02	21947	X	21947	-0-		-0-	-0-		27	1	17208	2	Y	4284	4300	0			160
									4712	9									
03	27380	X	27380	-0-		-0-	-0-		30	1	21072	2	Y	5707	5715	0			152
									6278	9									
*04	17737	X	17737	-0-		-0-	-0-		24	1	12902	2	Y	4374	4331	0			195
									4811	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 40/45 WELL #: H301CN RRCID -> 289052 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9895 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54647	X	54647	-0-	-0-	-0-	451	1	42050	2	Y	11042	11096	0			247
							12146	9									
12	55634	X	55634	-0-	-0-	-0-	31	1	43599	2	Y	10913	10951	0			209
							12004	9									
01	31372	X	30936	-0-	-436	-0-	20	1	24757	2	Y	5599	5555	0			253
							6159	9									
02	37397	X	37397	-0-	-0-	-0-	26	1	30048	2	Y	6657	6661	0	1	8	248
							7323	9									
03	47613	X	47613	-0-	-0-	-0-	30	1	39263	2	Y	7564	7610	0			202
							8320	9									
*04	32578	X	32578	-0-	-0-	-0-	24	1	27125	2	Y	4935	4917	0			220
							5429	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H301DM RRCID -> 291152 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10140 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64560	X	39544	-0-	-25016	-0-	1156	1	30514	2	N	7158	7443	0			387
							7874	9									
12	64821	X	31439	-0-	-33382	-0-	304	1	23625	2	N	6827	6666	0			548
							7510	9									
01	64821	X	63627	-0-	-1194	-0-	807	1	49235	2	N	12350	12055	0			843
							13585	9									
02	48916	X	44712	-0-	-4204	-0-	789	1	36899	2	Y	6385	6700	0			528
							7024	9									
03	48782	X	48782	-0-	-0-	-0-	926	1	43386	2	Y	4064	4212	0			380
							4470	9									
04	61560	X	36979	-0-	-24581	-0-	876	1	31088	2	Y	4559	4182	0			757
							5015	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H302DM RRCID -> 291153 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10151 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66060	X	39621	-0-	-26439	-0-	797	1	29899	2	N	8114	8357	0			439
							8925	9									
12	67673	X	35396	-0-	-32277	-0-	787	1	26285	2	N	7567	7399	0			607
							8324	9									
01	67673	X	65464	-0-	-2209	-0-	1351	1	47849	2	N	14785	14382	0			1010
							16264	9									
02	54473	X	54473	-0-	-0-	-0-	908	1	45672	2	Y	7175	7592	0			593
							7893	9									
03	64247	X	64247	-0-	-0-	-0-	1003	1	55706	2	Y	6853	6806	0			640
							7538	9									
04	63360	X	41905	-0-	-21455	-0-	978	1	35124	2	Y	5275	5039	0			876
							5803	9									

TXL 40/45 WELL #: H301BO RRCID -> 291685 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10050 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275459	X	136415	-0-	-139044	-0-	1044	1	104314	2	Y	28234	28337	0			632
							31057	9									
12	144723	X	144723	-0-	-0-	-0-	31	1	112564	2	Y	29207	29279	0			560
							32128	9									
01	122884	X	84322	-0-	-38562	-0-	22	1	64074	2	Y	18387	18116	0			831
							20226	9									
02	110992	X	91211	-0-	-19781	-0-	27	1	70596	2	Y	18716	18847	0	2	8	698
							20588	9									
03	122884	X	108568	-0-	-14316	-0-	30	1	85469	2	Y	20972	21110	0			560
							23069	9									
04	118920	X	89832	-0-	-29088	-0-	29	1	73156	2	Y	15134	15019	0			675
							16647	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: H301AP RRCID -> 291746 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 9275 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		169813	-0-	169813	245108	30 45423	1 9	124360	2	Y	41294	41414	0			611
12	392901	X	147793	-0-	-245108	-0-	31 34409	1 9	113353	2	Y	31281	31288	0			604
01	126945	X	122082	-0-	-4863	-0-	31 27201	1 9	94850	2	Y	24728	24698	0			634
02	114660	X	103453	-0-	-11207	-0-	26 22983	1 9	80444	2	Y	20894	20393	0			1135
03	126945	X	106591	-0-	-20354	-0-	31 21616	1 9	84944	2	Y	19651	20199	0			587
04	122850	X	38663	-0-	-84187	-0-	131 9781	1 9	28751	2	Y	8892	9040	0			439

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: H302AP RRCID -> 291764 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9283 - 19546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		166397	-0-	166397	241899	30 35885	1 9	130482	2	Y	32623	32767	0			483
12	374603	X	132704	-0-	-241899	-0-	31 24967	1 9	107706	2	Y	22697	22742	0			438
01	136958	X	100584	-0-	-36374	-0-	31 17419	1 9	83134	2	Y	15835	15867	0			406
02	123704	X	45343	-0-	-78361	-0-	19 7888	1 9	37436	2	Y	7171	7187	0			390
03	136958	X	35116	-0-	-101842	-0-	17 6098	1 9	29001	2	Y	5544	5768	0			166
04	132540	X	27008	-0-	-105532	-0-	16 5090	1 9	21902	2	Y	4627	4564	0			229

TXL 40/45 WELL #: H301AP RRCID -> 291776 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9925 - 20289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	288809	X	154251	-0-	-134558	-0-	1170 36037	1 9	117044	2	Y	32761	32753	0			733
12	142912	X	142912	-0-	-0-	-0-	31 32199	1 9	110682	2	Y	29272	29444	0			561
01	115909	X	86011	-0-	-29898	-0-	22 19817	1 9	66172	2	Y	18015	17761	0			815
02	104692	X	97626	-0-	-7066	-0-	27 20763	1 9	76836	2	Y	18875	18984	0	2	8	704
03	115909	X	100281	-0-	-15628	-0-	29 20154	1 9	80098	2	Y	18322	18537	0			489
04	112170	X	98384	-0-	-13786	-0-	30 19234	1 9	79120	2	Y	17485	17195	0			779

PDEH LLC 646827
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					743
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					743
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					743
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					743
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					743
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					743

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					49
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					49
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					49
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	324					Y	NO RPT					49

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-	3	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	203					Y	NO RPT					-0-

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1763
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1763
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1763
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1763
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1763
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1763

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					334

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	575130					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	575130					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	575130					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-			336
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-			336
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-			336
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-			336
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-			336
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17003				Y	NO RPT			336

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	70866				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	70866				Y	NO RPT			-0-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113607				Y	NO RPT			-0-

GELLER 54-2-37 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	17824				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17824				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17824				Y	NO RPT			-0-

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	385946					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-	7	1	142
12	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	1257	3	29	4	Y	1109	678	1	573
							1220	9							
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	2479	3	32	4	Y	1234	1379	1	428
							1357	9							
02	T. A.		1826	-0-	1826	1826	1264	3	13	4	Y	499	622	1	305
							549	9							
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1826					Y	-0-	305	1	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1826					Y	NO RPT			-0-

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			667
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			667
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			667
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	4	43	9	Y	39			706
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			706
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			706

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			159

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 2H RRCID -> 289113 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10645 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19290	X	15644	-0-	-3646	-0-	5	1	11914	5	Y	3386	3360	0	105
							3725	9					24	8	
12	19933	X	16333	-0-	-3600	-0-	12596	5	3737	9	Y	3397	3392	0	109
													1	8	
01	18910	X	14491	-0-	-4419	-0-	11086	5	3405	9	Y	3095	3092	0	106
													6	8	
02	16156	X	11873	-0-	-4283	-0-	8965	5	2908	9	Y	2644	2625	0	109
													16	8	
03	16151	X	16021	-0-	-130	-0-	12526	5	3495	9	Y	3177	3103	0	139
													44	8	
04	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT			139

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290852 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10591 - 17661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63930	X	36327	-0-	-27603	-0-	10	1	6709	3	Y	6356	6283	0	173
							22616	5	6992	9			87	8	
12	59458	X	28385	-0-	-31073	-0-	1621	3	20810	5	Y	5413	5431	0	152
							5954	9					3	8	
01	49476	X	910	-0-	-48566	-0-	618	5	292	9	Y	265	408	0	8
													1	8	
02	35980	X	116	-0-	-35864	-0-	50	5	66	9	Y	60	66	0	2
03	37541	X	-0-	-0-	-37541	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
04	36330	X	NO RPT	-0-	-36330	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND WELL #: 7H RRCID -> 291395 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10087 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27051	X	27051	-0-	-0-	-0-	10	1	20426	5	N	6014	5961	0	103	8	164
							6615	9									
12	81065	X	19819	-0-	-61246	-0-	13736	5	6083	9	N	5530	5535	0	3	8	156
01	64418	X	33163	-0-	-31255	-0-	6012	3	21377	5	N	5249	5226	0	21	8	158
							5774	9									
02	52584	X	24287	-0-	-28297	-0-	19480	5	4807	9	N	4370	4312	0	57	8	159
03	38626	X	34763	-0-	-3863	-0-	4463	3	24984	5	N	4833	4642	0	158	8	192
							5316	9									
04	27060	X	NO RPT	-0-	-27060	-0-					N	NO RPT					192

PDC PERMIAN, INC. 646832
GREENWICH 57-3142 WELL #: S 5H RRCID -> 292249 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		15	-0-	15	15	2	1	13	2	Y	-0-					-0-

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 8BS RRCID -> 292157 COMPL. DATE 12/25/2021 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9005 - 18794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		1623	-0-	1623	1623	13	1	1282	2	Y	298	195	1	7	8	96
							328	9									
*01	0		83265	-0-	83265	84888	741	1	61295	2	Y	16146	15579	1	18	8	645
							3468	4	17761	9							
*02	230036	X	145148	-0-	-84888	-0-	1188	1	115567	2	Y	24317	23900	1	169	8	893
							1644	4	26749	9							
*03	123256	X	96555	-0-	-26701	-0-	1434	1	79070	2	Y	13894	14047	1	208	8	532
							768	4	15283	9							
04	119280	X	92813	-0-	-26467	-0-	1402	1	75052	2	Y	13925	13774	1	67	8	616
							1041	4	15318	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 9BS RRCID -> 292164 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8912 - 18725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		2082	-0-	2082	2082	17	1	1669	2	Y	360	260	1	4	8	96
							396	9									
*01	0		51242	-0-	51242	53324	471	1	38766	2	Y	9030	8656	1	16	8	454
							2072	4	9933	9							
*02	514343	X	461019	-0-	-53324	-0-	534	1	448775	2	Y	10302	10211	1	164	8	381
							378	4	11332	9							
*03	68851	X	42087	-0-	-26764	-0-	606	1	34321	2	Y	6245	6189	1	202	8	235
							290	4	6870	9							
04	66630	X	39332	-0-	-27298	-0-	566	1	31096	2	Y	6516	6384	1	82	8	285
							502	4	7168	9							

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
SKYE STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7099 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2017

JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2019

HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

11	0		-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2014

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

*08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2937	3	92	9	N	84	16	8				298
*09	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2465	3	101	9	N	92	15	8				375
*10	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2174	3	94	9	N	85	18	8				442
11	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2097	3	86	9	N	78	29	8				491
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	385	1				126
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						126
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						126
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						126
*04	312	X	312	-0-	-0-	-0-	173	3	139	9	N	126	1	8				251

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*08	14B2	EXT	946	-0-	946	946	946	1			Y	-0-					34
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					34
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					34
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					34

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2883	3	94	9	N	85	13	8			363
*09	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2599	3	75	9	N	68	10	8			421
*10	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2376	3	64	9	N	58	12	8			467
11	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1103	3	39	9	N	35	9	8			493
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493
03	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					493
*04	69	X	69	-0-	-0-	-0-	67	3	2	9	N	2	2	8			493

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	187	0			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

*08	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	15319	3	17	4	Y	3497	3497	1			-0-
							3847	9									
*09	18630	X	10905	-0-	-7725	-0-	8621	3	2284	9	Y	2076	2057	1	19	8	-0-
*10	19251	X	-0-	-0-	-19251	-0-					Y	101	1	8			100
11	18630	X	-0-	-0-	-18630	-0-					Y	42	1	8			141
12	19189	X	-0-	-0-	-19189	-0-					Y	-0-					141
*01	19189	X	1602	-0-	-17587	-0-	1583	4	19	9	Y	17					158
02	DLQ G-10		108	-0-	108	108	108	4			Y	-0-					158
03	555	X	447	-0-	-108	-0-	339	4	108	9	Y	98	10	8			246
*04	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	4783	3	8	4	Y	1964	1381	1	132	8	697
							2160	9									

LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10574 - 15220

*08	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	946	1	3622	3	Y	1408	1409	0	1	8	54
							1549	9									
*09	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	916	1	1806	3	Y	1489	1494	0	1	8	48
							1638	9									
*10	11315	X	2321	-0-	-8994	-0-	826	1	661	3	Y	758	757	0	1	8	48
							834	9									
11	9180	X	3943	-0-	-5237	-0-	613	1	1975	3	Y	1232	1233	0	1	8	46
							1355	9									
12	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	696	1	7584	3	Y	1961	1815	0	1	8	191
							9	4	2157	9							
*01	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	575	1	6749	3	Y	1345	1386	0	5	8	145
							279	4	1480	9							
02	DLQ G-10		10624	-0-	10624	10624	707	1	8307	3	Y	1464	1515	0	3	8	91
							1610	9									
03	14523	X	3899	-0-	-10624	-0-	519	1	2753	3	Y	549	549	0			91
							23	4	604	9							
04	10110	X	3975	-0-	-6135	-0-	458	1	3144	3	Y	339	306	0			124
							373	9									

CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635

*08	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	13246	3	6	4	N	2684	2732	0	18	8	101
							2952	9									
*09	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	12488	3	31	4	N	2405	2370	0	18	8	118
							2646	9									
*10	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	9315	3	22	4	N	2341	2345	0	19	8	95
							2575	9									
11	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	10327	3	116	4	N	2212	2156	0	45	8	106
							2433	9									
12	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6455	3	26	4	N	492	295	0	53	8	250
							541	9									
*01	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	5240	3	2386	9	N	2169	2195	0	79	8	145
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	2079	3	1355	9	N	1232	1166	0	112	8	99
03	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	409	3	64	4	N	827	788	0	48	8	90
							910	9									
*04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	1718	3	54	4	N	867	806	0	46	8	105
							954	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 284847 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10588 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	32843	X	32843	-0-	-0-	-0-	594	1	29026	3	Y	2930	2894	0	42	8	16
							3223	9									
*09	22437	X	22437	-0-	-0-	-0-	513	1	19632	3	Y	2084	2036	0	25	8	39
							2292	9									
*10	33691	X	33691	-0-	-0-	-0-	633	1	28284	3	Y	4340	4303	0	36	8	40
							4774	9									
11	27452	X	27452	-0-	-0-	-0-	613	1	24565	3	Y	2067	2010	0	69	8	28
							2274	9									
12	28793	X	28793	-0-	-0-	-0-	616	1	24621	3	Y	3233	3148	0	61	8	52
							3556	9									
*01	30449	X	30449	-0-	-0-	-0-	543	1	24367	3	Y	3322	3267	0	59	8	48
							1885	4	3654	9							
02	DLQ G-10		26016	-0-	26016	26016	496	1	22324	3	Y	2894	2839	0	67	8	36
							13	4	3183	9							
03	59051	X	33035	-0-	-26016	-0-	581	1	25551	3	Y	5912	5727	0	69	8	152
							400	4	6503	9							
04	29460	X	27913	-0-	-1547	-0-	549	1	23795	3	Y	3145	3200	0	66	8	31
							109	4	3460	9							

CBR 9-4M WELL #: 13H RRCID -> 285324 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	42346	X	37859	-0-	-4487	-0-	32335	3	257	4	N	4788	4730	0	29	8	105
							5267	9									
*09	40980	X	35871	-0-	-5109	-0-	30893	3	4978	9	N	4525	4524	0	26	8	80
*10	56327	X	37498	-0-	-18829	-0-	32464	3	5034	9	N	4576	4506	0	30	8	120
11	54540	X	33056	-0-	-21484	-0-	28378	3	4678	9	N	4253	4150	0	62	8	161
12	38502	X	34062	-0-	-4440	-0-	29354	3	4708	9	N	4280	4259	0	54	8	128
01	37851	X	899	-0-	-36952	-0-	819	3	80	9	N	73	199	0	2	8	-0-
02	33880	X	-0-	-0-	-33880	-0-					N	81					81
03	37510	X	-0-	-0-	-37510	-0-					N	1					82
04	33060	X	16559	-0-	-16501	-0-	12636	3	3923	9	N	3566	3584	0			64

CBR 22-27A WELL #: 1H RRCID -> 285383 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10425 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	51150	X	44920	-0-	-6230	-0-	564	1	37586	3	Y	5992	5962	0	29	8	45
							179	4	6591	9							
*08	37523	X	37523	-0-	-0-	-0-	497	1	31675	3	Y	4845	4815	0	45	8	30
							21	4	5330	9							
*09	44414	X	44414	-0-	-0-	-0-	519	1	36542	3	Y	6459	6413	0	33	8	43
							248	4	7105	9							
*10	46871	X	46871	-0-	-0-	-0-	544	1	39388	3	Y	6147	6126	0	24	8	40
							177	4	6762	9							
11	42560	X	42560	-0-	-0-	-0-	521	1	35213	3	Y	5840	5773	0	63	8	44
							402	4	6424	9							
12	39866	X	34560	-0-	-5306	-0-	442	1	28661	3	Y	4743	4650	0	96	8	41
							240	4	5217	9							
*01	39866	X	32738	-0-	-7128	-0-	366	1	26932	3	Y	4693	4514	0	88	8	132
							278	4	5162	9							
02	DLQ G-10		22486	-0-	22486	22486	261	1	19667	3	Y	2325	2324	0	94	8	39
							2558	9									
03	62172	X	39686	-0-	-22486	-0-	450	1	33158	3	Y	5511	5353	0	145	8	52
							16	4	6062	9							
*04	45061	X	45061	-0-	-0-	-0-	531	1	38300	3	Y	5664	5472	0	150	8	94
							6230	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22-27B WELL #: 2H RRCID -> 285385 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10347 - 20460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	46345	X	42295	-0-	-4050	-0-	541	1	36015	3	Y	5212	5188	0	24	8	39
							6	4	5733	9							
*08	39686	X	39686	-0-	-0-	-0-	523	1	33399	3	Y	5240	5203	0	43	8	33
							5764	9									
*09	40311	X	40311	-0-	-0-	-0-	495	1	34822	3	Y	4498	4471	0	30	8	30
							46	4	4948	9							
*10	41118	X	41118	-0-	-0-	-0-	491	1	35566	3	Y	4601	4566	0	35	8	30
							5061	9									
11	38847	X	38847	-0-	-0-	-0-	495	1	33412	3	Y	4357	4280	0	75	8	32
							147	4	4793	9							
12	37727	X	31488	-0-	-6239	-0-	418	1	27095	3	Y	3589	3510	0	80	8	31
							27	4	3948	9							
*01	38873	X	38873	-0-	-0-	-0-	443	1	32585	3	Y	4822	4601	0	117	8	135
							541	4	5304	9							
02	DLQ G-10		37632	-0-	37632	37632	419	1	31520	3	Y	5165	5087	0	125	8	88
							11	4	5682	9							
03	79216	X	41584	-0-	-37632	-0-	482	1	35538	3	Y	4993	4919	0	115	8	47
							72	4	5492	9							
*04	40197	X	40197	-0-	-0-	-0-	477	1	34325	3	Y	4870	4711	0	125	8	81
							38	4	5357	9							

CBR 22-27C WELL #: 3H RRCID -> 285809 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	53661	X	37785	-0-	-15876	-0-	454	1	30244	3	Y	6443	6406	0	37	8	48
							7087	9									
*08	43174	X	43174	-0-	-0-	-0-	557	1	35530	3	Y	6443	6404	0	47	8	40
							7087	9									
*09	44336	X	44336	-0-	-0-	-0-	511	1	35921	3	Y	7133	7094	0	32	8	47
							58	4	7846	9							
*10	48009	X	48009	-0-	-0-	-0-	541	1	39210	3	Y	7507	7461	0	44	8	49
							8258	9									
11	42591	X	42591	-0-	-0-	-0-	509	1	34407	3	Y	6906	6824	0	80	8	51
							78	4	7597	9							
12	36513	X	36513	-0-	-0-	-0-	464	1	30019	3	Y	5467	5334	0	137	8	47
							16	4	6014	9							
*01	36960	X	36960	-0-	-0-	-0-	407	1	29867	3	Y	5941	5711	0	110	8	167
							151	4	6535	9							
02	DLQ G-10		25975	-0-	25975	25975	273	1	20578	3	Y	4658	4651	0	94	8	80
							5124	9									
03	65437	X	39462	-0-	-25975	-0-	437	1	32192	3	Y	6195	6083	0	134	8	58
							18	4	6815	9							
04	42600	X	37522	-0-	-5078	-0-	424	1	30577	3	Y	5916	5749	0	127	8	98
							13	4	6508	9							

CBR 11-2B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287133 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10645 - 20711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	37494	X	37494	-0-	-0-	-0-	620	1	30300	3	Y	5976	5923	0	53	8	34
							6574	9									
*09	32850	X	28697	-0-	-4153	-0-	593	1	22730	3	Y	4868	4783	0	27	8	92
							19	4	5355	9							
*10	33945	X	32085	-0-	-1860	-0-	569	1	25438	3	Y	5443	5451	0	34	8	50
							91	4	5987	9							
11	32850	X	27888	-0-	-4962	-0-	537	1	21534	3	Y	4973	4897	0	57	8	69
							347	4	5470	9							
12	33945	X	31004	-0-	-2941	-0-	569	1	22725	3	Y	5739	5658	0	56	8	94
							1397	4	6313	9							
01	33945	X	33322	-0-	-623	-0-	595	1	26687	3	Y	5424	5385	0	55	8	78
							74	4	5966	9							
02	DLQ G-10		28319	-0-	28319	28319	515	1	23129	3	Y	4250	4212	0	62	8	54
							4675	9									
03	60007	X	31688	-0-	-28319	-0-	610	1	26809	3	Y	3881	3773	0	63	8	99
							4269	9									
04	32250	X	27705	-0-	-4545	-0-	525	1	22747	3	Y	4030	4031	0	59	8	39
							4433	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287159 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	40960	X	40960	-0-	-0-	-0-	650	1	31804	3	Y	7696	7647	0	42	8	44
							40	4	8466	9							
*09	33059	X	33059	-0-	-0-	-0-	668	1	25577	3	Y	6168	6059	0	36	8	117
							29	4	6785	9							
*10	36762	X	36762	-0-	-0-	-0-	635	1	28405	3	Y	7020	7045	0	27	8	65
							7722	9									
11	34141	X	34141	-0-	-0-	-0-	632	1	25332	3	Y	7361	7262	0	61	8	103
							80	4	8097	9							
12	33713	X	33713	-0-	-0-	-0-	646	1	25805	3	Y	6602	6534	0	63	8	108
							7262	9									
*01	35178	X	35178	-0-	-0-	-0-	601	1	26944	3	Y	6899	6848	0	59	8	100
							44	4	7589	9							
02	DLQ G-10		29922	-0-	29922	29922	511	1	22983	3	Y	5844	5811	0	59	8	74
							6428	9									
03	64859	X	34937	-0-	-29922	-0-	627	1	27561	3	Y	6135	5983	0	68	8	158
							6749	9									
04	34140	X	31276	-0-	-2864	-0-	566	1	24511	3	Y	5635	5678	0	60	8	55
							6199	9									

CBR 11-2D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 287161 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	37439	X	37439	-0-	-0-	-0-	630	1	30788	3	Y	5388	5327	0	58	8	30
							94	4	5927	9							
*09	29469	X	29469	-0-	-0-	-0-	639	1	24488	3	Y	3919	3842	0	33	8	74
							31	4	4311	9							
*10	33251	X	33251	-0-	-0-	-0-	623	1	27867	3	Y	4328	4323	0	39	8	40
							4761	9									
11	30608	X	30608	-0-	-0-	-0-	631	1	25258	3	Y	4264	4173	0	72	8	59
							29	4	4690	9							
12	31613	X	31613	-0-	-0-	-0-	662	1	26424	3	Y	4115	4036	0	71	8	67
							4527	9									
*01	30186	X	30186	-0-	-0-	-0-	567	1	25430	3	Y	3808	3761	0	59	8	55
							4189	9									
02	DLQ G-10		24701	-0-	24701	24701	459	1	20643	3	Y	3270	3204	0	80	8	41
							2	4	3597	9							
03	55573	X	30872	-0-	-24701	-0-	608	1	26762	3	Y	3184	3077	0	67	8	81
							3502	9									
04	30600	X	29535	-0-	-1065	-0-	585	1	25329	3	Y	3292	3273	0	68	8	32
							3621	9									

CBR 32-29A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287197 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	28179	X	28179	-0-	-0-	-0-	498	1	22213	3	Y	4971	4932	0	35	8	62
							5468	9									
*09	24991	X	24991	-0-	-0-	-0-	543	1	19354	3	Y	4631	4572	0	44	8	77
							5094	9									
*10	26929	X	26929	-0-	-0-	-0-	792	1	21147	3	Y	4536	4466	0	43	8	104
							4990	9									
11	25343	X	25343	-0-	-0-	-0-	622	1	19957	3	Y	4331	4156	0	97	8	182
							4764	9									
12	24085	X	24085	-0-	-0-	-0-	712	1	18645	3	Y	4298	4260	0	66	8	154
							4728	9									
*01	23715	X	20776	-0-	-2939	-0-	639	1	15803	3	Y	3940	3853	0	60	8	181
							4334	9									
02	DLQ G-10		15756	-0-	15756	15756	476	1	11603	3	Y	3294	3298	0	63	8	114
							54	4	3623	9							
03	39570	X	23814	-0-	-15756	-0-	599	1	18433	3	Y	4345	4292	0	67	8	100
							2	4	4780	9							
04	25350	X	23744	-0-	-1606	-0-	528	1	18184	3	Y	4340	4252	0	68	8	120
							258	4	4774	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32-29B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287198 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	33000	X	33000	-0-		-0-	-0-		614	1	27386	3	Y	4545	4480	0	62	8	56
									5000	9									
*09	30690	X	29614	-0-		-1076	-0-		686	1	24473	3	Y	4037	3980	0	46	8	67
									14	4	4441	9							
*10	31713	X	27348	-0-		-4365	-0-		824	1	22026	3	Y	4089	4018	0	45	8	93
									4498	9									
11	30690	X	26227	-0-		-4463	-0-		646	1	20723	3	Y	4416	4203	0	121	8	185
									4858	9									
12	31713	X	18845	-0-		-12868	-0-		572	1	14986	3	Y	2988	3005	0	61	8	107
									3287	9									
*01	31713	X	19518	-0-		-12195	-0-		619	1	15316	3	Y	3257	3143	0	73	8	148
									3583	9									
02	DLQ G-10		13956	-0-		13956	13956		442	1	10770	3	Y	2492	2485	0	70	8	85
									3	4	2741	9							
03	38781	X	24825	-0-		-13956	-0-		645	1	19861	3	Y	3926	3833	0	88	8	90
									4319	9									
04	26220	X	26170	-0-		-50	-0-		631	1	21703	3	Y	3487	3385	0	97	8	95
									3836	9									

CBR 32-29C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287199 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	35005	X	35005	-0-		-0-	-0-		620	1	27649	3	Y	6124	6051	0	61	8	76
									6736	9									
*09	31740	X	20202	-0-		-11538	-0-		447	1	15946	3	Y	3463	3442	0	39	8	58
									3809	9									
*10	32798	X	4452	-0-		-28346	-0-		116	1	3087	3	Y	1135	1103	0	65	8	25
									1249	9									
11	31740	X	18283	-0-		-13457	-0-		408	1	13070	3	Y	4368	4064	0	147	8	182
									4805	9									
12	32798	X	16272	-0-		-16526	-0-		448	1	11748	3	Y	3705	3623	0	134	8	130
									4076	9									
*01	32798	X	13023	-0-		-19775	-0-		374	1	9272	3	Y	3070	2966	0	95	8	139
									3377	9									
02	DLQ G-10		11633	-0-		11633	11633		337	1	8204	3	Y	2811	2747	0	108	8	95
									3092	9									
03	31926	X	20293	-0-		-11633	-0-		488	1	15021	3	Y	4349	4214	0	131	8	99
									4784	9									
*04	21574	X	21574	-0-		-0-	-0-		464	1	15986	3	Y	4658	4468	0	163	8	126
									5124	9									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287501 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	51274	X	11273	-0-		-40001	-0-		52	1	7964	3	Y	2961	2907	0	41	8	21
									3257	9									
*09	23760	X	14439	-0-		-9321	-0-		68	1	10790	3	Y	3255	3216	0	35	8	25
									3581	9									
*10	19399	X	19399	-0-		-0-	-0-		104	1	14764	3	Y	4119	4040	0	72	8	32
									4531	9									
11	21745	X	21745	-0-		-0-	-0-		121	1	17305	3	Y	3916	3748	0	154	8	46
									11	4	4308	9							
12	26842	X	26842	-0-		-0-	-0-		159	1	20517	3	Y	5557	5397	0	174	8	32
									53	4	6113	9							
*01	31912	X	31912	-0-		-0-	-0-		256	1	23821	3	Y	6884	6706	0	151	8	59
									263	4	7572	9							
02	DLQ G-10		27099	-0-		27099	27099		282	1	19371	3	Y	6688	6665	0	82	8	-0-
									89	4	7357	9							
03	59941	X	32842	-0-		-27099	-0-		361	1	27676	3	Y	4368	4190	0	178	8	-0-
									4805	9									
*04	34206	X	34206	-0-		-0-	-0-		443	1	29295	3	Y	4062	4016	0			46
									4468	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287502 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	49197	X	34213	-0-	-14984	-0-	173	1	26623	3	Y	6697	6644	0	45	8	48
							50	4	7367	9							
*09	39195	X	39195	-0-	-0-	-0-	197	1	31461	3	Y	6852	6822	0	26	8	52
							7537	9									
*10	40099	X	40099	-0-	-0-	-0-	231	1	32868	3	Y	6364	6332	0	34	8	50
							7000	9									
11	40798	X	40798	-0-	-0-	-0-	237	1	33921	3	Y	5970	5821	0	127	8	72
							73	4	6567	9							
12	43099	X	43099	-0-	-0-	-0-	281	1	36386	3	Y	5847	5744	0	141	8	34
							6432	9									
*01	41735	X	41735	-0-	-0-	-0-	378	1	35127	3	Y	5649	5509	0	125	8	49
							16	4	6214	9							
02	DLQ G-10		36338	-0-	36338	36338	444	1	30478	3	Y	4758	4691	0	116	8	-0-
							182	4	5234	9							
03	79592	X	43254	-0-	-36338	-0-	455	1	34914	3	Y	7168	7012	0	156	8	-0-
							7885	9									
04	41700	X	25202	-0-	-16498	-0-	299	1	19739	3	Y	4685	4632	0			53
							10	4	5154	9							

CBR 10 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 288024 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CBR 27-22D-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 288593 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9902 - 19864

*08	39401	X	37751	-0-	-1650	-0-	31030	3	27	4	Y	6085	6005	0	37	8	157
							6694	9									
*09	38130	X	32519	-0-	-5611	-0-	26376	3	179	4	Y	5422	5509	0	32	8	38
							5964	9									
*10	39401	X	33145	-0-	-6256	-0-	26773	3	36	4	Y	5760	5735	0	33	8	30
							6336	9									
11	38130	X	32747	-0-	-5383	-0-	26504	3	147	4	Y	5542	5436	0	85	8	51
							6096	9									
12	39401	X	33914	-0-	-5487	-0-	28204	3	27	4	Y	5166	5123	0	75	8	19
							5683	9									
*01	37696	X	30221	-0-	-7475	-0-	25125	3	5096	9	Y	4633	4510	0	68	8	74
02	DLQ G-10		26438	-0-	26438	26438	21935	3	4503	9	Y	4094	3977	0	78	8	113
03	51026	X	24588	-0-	-26438	-0-	21881	3	2707	9	Y	2461	2496	0	56	8	22
04	32820	X	26489	-0-	-6331	-0-	22977	3	3512	9	Y	3193	3140	0	55	8	20

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BIG JAY 27 WELL #: 337H RRCID -> 288594 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10083 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	14177	3	2588	9	Y	2353	2284	0	44	8	60
*09	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	12366	3	190	4	Y	2775	2782	0	34	8	19
							3053	9									
*10	28461	X	28461	-0-	-0-	-0-	21333	3	381	4	Y	6134	6069	0	52	8	32
							6747	9									
11	32658	X	32658	-0-	-0-	-0-	24516	3	266	4	Y	7160	6992	0	134	8	66
							7876	9									
12	12896	X	10519	-0-	-2377	-0-	8253	3	24	4	Y	2038	1990	0	107	8	7
							2242	9									
*01	12896	X	8434	-0-	-4462	-0-	5975	3	2	4	Y	2234	2094	0	113	8	34
							2457	9									
02	DLQ G-10		7762	-0-	7762	7762	5672	3	2090	9	Y	1900	1763	0	121	8	50
03	DLQ G-10		6870	-0-	6870	14632	5423	3	1447	9	Y	1315	1269	0	85	8	11
04	DLQ G-10		6219	-0-	6219	20851	4948	3	1271	9	Y	1155	1074	0	85	8	7

CBR 27-22E-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 288602 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	38316	X	33147	-0-	-5169	-0-	26327	3	6820	9	Y	6200	6130	0	38	8	160
*09	37080	X	23971	-0-	-13109	-0-	16849	3	1961	4	Y	4692	4791	0	29	8	32
							5161	9									
*10	38316	X	22702	-0-	-15614	-0-	16854	3	347	4	Y	5001	4965	0	42	8	26
							5501	9									
11	37080	X	22193	-0-	-14887	-0-	16144	3	517	4	Y	5029	4893	0	116	8	46
							5532	9									
12	38316	X	24643	-0-	-13673	-0-	18750	3	339	4	Y	5049	4972	0	105	8	18
							5554	9									
*01	33108	X	25023	-0-	-8085	-0-	19759	3	58	4	Y	4733	4578	0	98	8	75
							5206	9									
02	DLQ G-10		21993	-0-	21993	21993	17253	3	54	4	Y	4260	4112	0	106	8	117
							4686	9									
03	42209	X	20216	-0-	-21993	-0-	17365	3	2851	9	Y	2592	2610	0	76	8	23
*04	24307	X	24307	-0-	-0-	-0-	20512	3	3795	9	Y	3450	3372	0	80	8	21

CBR 8-5A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 288998 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	93062	X	64710	-0-	-28352	-0-	1017	1	50850	3	Y	11675	11606	0	82	8	83
							12843	9									
*09	50964	X	50964	-0-	-0-	-0-	910	1	37719	3	Y	11214	11147	0	63	8	87
							12335	9									
*10	69626	X	65224	-0-	-4402	-0-	913	1	51891	3	Y	11291	11215	0	62	8	101
							12420	9									
11	67380	X	61417	-0-	-5963	-0-	887	1	48961	3	Y	10479	10311	0	126	8	143
							42	4	11527	9							
12	66544	X	66544	-0-	-0-	-0-	886	1	54061	3	Y	10543	10456	0	107	8	123
							11597	9									
*01	65224	X	39622	-0-	-25602	-0-	799	1	30874	3	Y	7167	7067	0	83	8	140
							65	4	7884	9							
02	DLQ G-10		310	-0-	310	310	1	1	35	3	Y	249	376	0	1	8	12
							274	9									
03	12862	X	12552	-0-	-310	-0-	285	1	7910	3	Y	3961	3616	0	195	8	162
							4357	9									
04	64410	X	43375	-0-	-21035	-0-	114	1	32229	3	Y	10029	9825	0	348	8	18
							11032	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 17-20A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289060 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	102052	X	47701	-0-	-54351	-0-	753	1	37671	3	Y	8434	8363	0	83	8	60
							9277	9									
*09	43342	X	43342	-0-	-0-	-0-	802	1	33275	3	Y	8348	8274	0	69	8	65
							82	4	9183	9							
*10	58970	X	58970	-0-	-0-	-0-	856	1	48692	3	Y	8549	8465	0	73	8	76
							18	4	9404	9							
11	54854	X	54854	-0-	-0-	-0-	825	1	45507	3	Y	7652	7494	0	130	8	104
							105	4	8417	9							
12	63392	X	63392	-0-	-0-	-0-	883	1	53845	3	Y	7829	7717	0	125	8	91
							52	4	8612	9							
*01	58962	X	46053	-0-	-12909	-0-	970	1	37499	3	Y	5916	5802	0	90	8	115
							1076	4	6508	9							
02	DLQ G-10		47758	-0-	47758	47758	1597	1	39465	3	Y	6063	5771	0	129	8	278
							27	4	6669	9							
03	96197	X	48439	-0-	-47758	-0-	1484	1	41104	3	Y	5313	5264	0	103	8	224
							7	4	5844	9							
*04	69888	X	69888	-0-	-0-	-0-	227	1	63858	3	Y	5275	5396	0	93	8	10
							5803	9									

LINDSAY 10-15R-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289363 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307

*08	85188	X	51983	-0-	-33205	-0-	43020	3	8963	9	N	8148	8115	0	3	8	316
*09	82440	X	49083	-0-	-33357	-0-	40541	3	8542	9	N	7765	7889	0	3	8	189
*10	85188	X	48496	-0-	-36692	-0-	39727	3	8769	9	N	7972	7668	0	2	8	491
11	72300	X	46097	-0-	-26203	-0-	37542	3	173	4	N	7620	7790	0	3	8	318
							8382	9									
12	73346	X	46177	-0-	-27169	-0-	37882	3	54	4	N	7492	7631	0	3	8	176
							8241	9									
*01	75361	X	30449	-0-	-44912	-0-	24850	3	121	4	N	4980	4962	0	4	8	190
							5478	9									
02	68068	X	21929	-0-	-46139	-0-	17398	3	4531	9	N	4119	3995	0	2	8	312
03	75361	X	21417	-0-	-53944	-0-	16882	3	29	4	N	4096	4190	0			218
							4506	9									
04	46110	X	44544	-0-	-1566	-0-	36434	3	8110	9	N	7373	7293	0	3	8	295

CBR 35-38-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289500 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10364 - 20538

*09	14B2 EXT		202869	-0-	202869	261665	157843	3	1611	4	Y	39468	38615	0	853	1	-0-
							43415	9									
*10	423929	X	162264	-0-	-261665	-0-	130547	3	77	4	Y	28764	28587	0			177
							31640	9									
11	137331	X	137331	-0-	-0-	-0-	112309	3	108	4	Y	22649	22249	0	577	1	-0-
							24914	9									
12	141081	X	66309	-0-	-74772	-0-	54614	3	11695	9	Y	10632	10632	0			-0-
01	141081	X	67257	-0-	-73824	-0-	53266	3	2	4	Y	12717	12717	0			-0-
							13989	9									
02	127428	X	63639	-0-	-63789	-0-	50491	3	3	4	Y	11950	11801	0			149
							13145	9									
03	141081	X	75093	-0-	-65988	-0-	60561	3	4	4	Y	13207	13292	0			64
							14528	9									
04	136530	X	76499	-0-	-60031	-0-	63044	3	13455	9	Y	12232	12245	0			51

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289508 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10345 - 20526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		222858	-0-	222858	279240	171562	3	1898	4	Y	44907	43937	0	970	1	-0-
							49398	9									
*10	457003	X	177763	-0-	-279240	-0-	142127	3	72	4	Y	32331	32132	0			199
							35564	9									
11	147450	X	147224	-0-	-226	-0-	120425	3	35	4	Y	24331	23901	0	629	1	-0-
							26764	9									
12	152365	X	79324	-0-	-73041	-0-	64771	3	14553	9	Y	13230	13230	0			-0-
01	152365	X	83228	-0-	-69137	-0-	63986	3	2251	4	Y	15446	15446	0			-0-
							16991	9									
02	137620	X	60286	-0-	-77334	-0-	47928	3	1082	4	Y	10251	10123	0			128
							11276	9									
03	152117	X	86430	-0-	-65687	-0-	68349	3	4	4	Y	16434	16482	0			80
							18077	9									
04	147210	X	83036	-0-	-64174	-0-	66293	3	16743	9	Y	15221	15237	0			64

CBR 35-38-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289509 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10432 - 20613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		245170	-0-	245170	315321	188289	3	1641	4	Y	50218	49133	0	1085	1	-0-
							55240	9									
*10	500458	X	185137	-0-	-315321	-0-	147395	3	54	4	Y	34262	34051	0			211
							37688	9									
11	155850	X	149040	-0-	-6810	-0-	120711	3	57	4	Y	25702	25248	0	665	1	-0-
							28272	9									
12	161045	X	59800	-0-	-101245	-0-	49019	3	10781	9	Y	9801	9801	0			-0-
01	161045	X	74562	-0-	-86483	-0-	58589	3	15973	9	Y	14521	14521	0			-0-
02	145460	X	63083	-0-	-82377	-0-	50195	3	12888	9	Y	11716	11570	0			146
03	161045	X	79168	-0-	-81877	-0-	65773	3	4	4	Y	12174	12261	0			59
							13391	9									
04	149040	X	77403	-0-	-71637	-0-	65000	3	12403	9	Y	11275	11287	0			47

LINDSAY 10-15T-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 289650 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	105989	X	73498	-0-	-32491	-0-	57680	3	722	4	N	13724	13695	0	5	8	183
							15096	9									
*09	85800	X	65996	-0-	-19804	-0-	52726	3	56	4	N	12013	11807	0	5	8	384
							13214	9									
*10	88660	X	62805	-0-	-25855	-0-	49812	3	35	4	N	11780	11998	0	14	8	152
							12958	9									
11	76530	X	58473	-0-	-18057	-0-	46231	3	150	4	N	10993	10947	0	10	8	188
							12092	9									
12	75826	X	57369	-0-	-18457	-0-	45790	3	56	4	N	10475	10473	0	8	8	182
							11523	9									
*01	73501	X	53898	-0-	-19603	-0-	42748	3	349	4	N	9819	9635	0	19	8	347
							10801	9									
02	61600	X	49414	-0-	-12186	-0-	39637	3	242	4	N	8668	8613	0	13	8	389
							9535	9									
03	62806	X	54164	-0-	-8642	-0-	43883	3	10281	9	N	9346	9466	0	3	8	266
04	58470	X	48083	-0-	-10387	-0-	39164	3	8919	9	N	8108	8064	0	3	8	307

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 10-3A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289869 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	83964	X	83964	-0-	-0-	-0-	71360	3	12604	9	Y	11458	11342	0	114	8	73
*09	78182	X	78182	-0-	-0-	-0-	66652	3	15	4	Y	10468	10380	0	100	8	61
							11515	9									
*10	82491	X	76708	-0-	-5783	-0-	65563	3	557	4	Y	9625	9478	0	137	8	71
							10588	9									
11	79830	X	55182	-0-	-24648	-0-	45500	3	55	4	Y	8752	8480	0	216	8	127
							9627	9									
12	82491	X	57261	-0-	-25230	-0-	47616	3	9645	9	Y	8768	8563	0	201	8	131
*01	82491	X	57272	-0-	-25219	-0-	46736	3	31	4	Y	9550	9332	0	212	8	137
							10505	9									
02	DLQ G-10		21096	-0-	21096	21096	16100	3	2	4	Y	4540	4433	0	137	8	107
							4994	9									
03	61727	X	40631	-0-	-21096	-0-	31514	3	9117	9	Y	8288	8084	0	189	8	122
04	55410	X	37529	-0-	-17881	-0-	29442	3	8087	9	Y	7352	7234	0	160	8	80

CBR 10-3B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289870 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 10398 - 20521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	52343	X	52343	-0-	-0-	-0-	44930	3	7413	9	Y	6739	6698	0	42	8	43
*09	50058	X	50058	-0-	-0-	-0-	43289	3	6769	9	Y	6154	6124	0	37	8	36
*10	51341	X	51341	-0-	-0-	-0-	44690	3	6651	9	Y	6046	5986	0	51	8	45
11	50585	X	50585	-0-	-0-	-0-	44541	3	7	4	Y	5488	5358	0	95	8	80
							6037	9									
12	49042	X	43368	-0-	-5674	-0-	37282	3	6086	9	Y	5533	5454	0	76	8	83
*01	49042	X	41842	-0-	-7200	-0-	35851	3	5991	9	Y	5446	5371	0	79	8	79
02	DLQ G-10		43412	-0-	43412	43412	37274	3	6138	9	Y	5580	5394	0	133	8	132
03	89743	X	46331	-0-	-43412	-0-	39885	3	6446	9	Y	5860	5812	0	93	8	87
04	50580	X	42413	-0-	-8167	-0-	36848	3	5565	9	Y	5059	5018	0	73	8	55

CBR 9-4G-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289913 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 10370 - 20491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	104501	X	73151	-0-	-31350	-0-	60834	3	734	4	Y	10530	10502	0	38	8	40
							11583	9									
*08	85934	X	85934	-0-	-0-	-0-	74986	3	198	4	Y	9773	9709	0	63	8	41
							10750	9									
*09	78009	X	78009	-0-	-0-	-0-	68176	3	257	4	Y	8705	8654	0	50	8	42
							9576	9									
*10	69533	X	62767	-0-	-6766	-0-	52991	3	163	4	Y	8739	8674	0	55	8	52
							9613	9									
11	67290	X	59443	-0-	-7847	-0-	49711	3	855	4	Y	8070	7932	0	114	8	76
							8877	9									
12	69533	X	60208	-0-	-9325	-0-	52112	3	176	4	Y	7200	7088	0	97	8	91
							7920	9									
*01	69533	X	1957	-0-	-67576	-0-	960	3	537	4	Y	418	471	0	4	8	34
							460	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	141	163	0			12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	145	149	0	5	8	3
04	59430	X	3468	-0-	-55962	-0-	16	4	3452	9	Y	3138	3096	0			45

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4H-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 289914 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	88297	X	88297	-0-	-0-	-0-	70763	3	17534	9	Y	15940	15749	0	190	8	67
*09	82673	X	82673	-0-	-0-	-0-	66925	3	6	4	Y	14311	14141	0	168	8	69
							15742	9									
*10	100998	X	76313	-0-	-24685	-0-	62216	3	10	4	Y	12806	12638	0	162	8	75
							14087	9									
11	97740	X	76717	-0-	-21023	-0-	62622	3	24	4	Y	12792	12385	0	364	8	118
							14071	9									
12	100998	X	65419	-0-	-35579	-0-	53205	3	12214	9	Y	11104	10781	0	303	8	138
*01	88288	X	3043	-0-	-85245	-0-	2374	3	41	4	Y	571	650	0	13	8	46
							628	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	60	0			1
03	32216	X	32216	-0-	-0-	-0-	24745	3	7471	9	Y	6792	6387	0	265	8	141
04	76710	X	47779	-0-	-28931	-0-	35736	3	12043	9	Y	10948	10933	0			156

CBR 35-38-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 289969 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10186 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN		74751	-0-	74751	74751	57157	3	705	4	Y	15354	13986	0	1368	1	-0-
							16889	9									
*09	SHUT IN		264002	-0-	264002	338753	194338	3	2245	4	Y	61290	59554	0	1736	1	-0-
							67419	9									
*10	515711	X	176958	-0-	-338753	-0-	133526	3	141	4	Y	39355	39086	0			269
							43291	9									
11	143130	X	98943	-0-	-44187	-0-	74389	3	263	4	Y	22083	21759	0	593	1	-0-
							24291	9									
12	152101	X	152101	-0-	-0-	-0-	118397	3	129	4	Y	30523	30523	0			-0-
							33575	9									
01	147901	X	137448	-0-	-10453	-0-	110322	3	16	4	Y	24645	24645	0			-0-
							27110	9									
02	133588	X	87242	-0-	-46346	-0-	69196	3	274	4	Y	16156	15867	0			289
							17772	9									
03	147901	X	130161	-0-	-17740	-0-	101293	3	216	4	Y	26047	26224	0			112
							28652	9									
04	143130	X	113840	-0-	-29290	-0-	89567	3	24273	9	Y	22066	21985	0			193

CBR 35-38-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 289970 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10177 - 20312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN		59122	-0-	59122	59122	44797	3	621	4	Y	12458	11348	0	1110	1	-0-
							13704	9									
*09	SHUT IN		241107	-0-	241107	300229	174766	3	1713	4	Y	58753	57089	0	1664	1	-0-
							64628	9									
*10	487579	X	187350	-0-	-300229	-0-	138513	3	446	4	Y	43992	43691	0			301
							48391	9									
11	164850	X	136607	-0-	-28243	-0-	102791	3	37	4	Y	30708	30258	0	751	1	-0-
							33779	9									
12	170345	X	80221	-0-	-90124	-0-	60474	3	60	4	Y	17897	17897	0			-0-
							19687	9									
01	170345	X	127259	-0-	-43086	-0-	99120	3	204	4	Y	25395	25395	0			-0-
							27935	9									
02	153860	X	87366	-0-	-66494	-0-	68327	3	219	4	Y	17109	16803	0			306
							18820	9									
03	170345	X	114006	-0-	-56339	-0-	97171	3	36	4	Y	15272	15513	0			65
							16799	9									
04	136620	X	101062	-0-	-35558	-0-	86830	3	14232	9	Y	12938	12890	0			113

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289978 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	82429	X	78622	-0-	-3807	-0-	66094	3	793	4	Y	10668	8138	0	2759	1	60
							11735	9					4	8			
*08	87165	X	87165	-0-	-0-	-0-	69566	3	679	4	Y	15382	14963	0	424	1	40
							16920	9					15	8			
*09	83015	X	83015	-0-	-0-	-0-	68298	3	288	4	Y	13117	13100	0	15	8	42
							14429	9									
*10	95099	X	95099	-0-	-0-	-0-	80055	3	23	4	Y	13655	13593	0	17	8	87
							15021	9									
11	85303	X	85303	-0-	-0-	-0-	70277	3	252	4	Y	13431	12962	0	471	1	76
							14774	9					9	8			
12	89231	X	89231	-0-	-0-	-0-	72878	3	8	4	Y	14859	14835	0	4	8	96
							16345	9									
*01	88710	X	88710	-0-	-0-	-0-	71867	3	604	4	Y	14763	14745	0	9	8	105
							16239	9									
02	DLQ G-10		80681	-0-	80681	80681	65022	3	15659	9	Y	14235	14204	0	13	8	123
03	167233	X	86552	-0-	-80681	-0-	71087	3	31	4	Y	14031	14018	0	2	8	134
							15434	9									
*04	82201	X	82201	-0-	-0-	-0-	67251	3	14950	9	Y	13591	13585	0	3	8	137

LINDSAY 3-10A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289987 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	40796	X	40796	-0-	-0-	-0-	31868	3	773	4	Y	7414	7380	0	4	8	120
							8155	9									
*09	45739	X	45739	-0-	-0-	-0-	36949	3	66	4	Y	7931	7828	0	5	8	218
							8724	9									
*10	51212	X	47980	-0-	-3232	-0-	39487	3	8493	9	Y	7721	7745	0	7	8	187
11	45660	X	42060	-0-	-3600	-0-	34504	3	24	4	Y	6847	6767	0	5	8	262
							7532	9									
12	46105	X	46105	-0-	-0-	-0-	37590	3	8515	9	Y	7741	7734	0	4	8	265
*01	47988	X	42272	-0-	-5716	-0-	34521	3	429	4	Y	6656	6738	0	7	8	176
							7322	9									
02	DLQ G-10		35977	-0-	35977	35977	29601	3	89	4	Y	5715	5721	0	4	8	166
							6287	9									
03	75741	X	39764	-0-	-35977	-0-	32892	3	6872	9	Y	6247	6232	0	1	8	180
04	44610	X	40093	-0-	-4517	-0-	32881	3	7212	9	Y	6556	6602	0	2	8	132

CBR 9-4J-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290033 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	54253	X	54253	-0-	-0-	-0-	46856	3	94	4	Y	6639	6593	0	46	8	28
							7303	9									
*09	51347	X	51347	-0-	-0-	-0-	44220	3	167	4	Y	6327	6282	0	42	8	31
							6960	9									
*10	57381	X	51590	-0-	-5791	-0-	44898	3	46	4	Y	6042	5989	0	48	8	36
							6646	9									
11	55530	X	46738	-0-	-8792	-0-	39604	3	1177	4	Y	5415	5307	0	93	8	51
							5957	9									
12	57381	X	46971	-0-	-10410	-0-	41107	3	12	4	Y	5320	5223	0	81	8	67
							5852	9									
*01	54250	X	32368	-0-	-21882	-0-	27300	3	1289	4	Y	3435	3147	0	81	8	274
							3779	9									
02	DLQ G-10		21333	-0-	21333	21333	17932	3	3401	9	Y	3092	2964	0	146	8	256
03	48544	X	27211	-0-	-21333	-0-	19546	3	43	4	Y	6929	6880	0	159	8	146
							7622	9									
04	46740	X	32783	-0-	-13957	-0-	26651	3	90	4	Y	5493	5561	0			78
							6042	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290052 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10175 - 20342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN		67411	-0-	67411	67411	51084	3	692	4	Y	14214	12948	0	1266	1	-0-
							15635	9									
*09	SHUT IN		223381	-0-	223381	290792	163896	3	1783	4	Y	52456	50970	0	1486	1	-0-
							57702	9									
*10	460806	X	170014	-0-	-290792	-0-	128304	3	203	4	Y	37734	37476	0			258
							41507	9									
11	143130	X	130822	-0-	-12308	-0-	99713	3	31109	9	Y	28281	27866	0	673	1	-0-
12	147901	X	100565	-0-	-47336	-0-	76924	3	23641	9	Y	21492	21492	0			-0-
01	147901	X	106225	-0-	-41676	-0-	82722	3	37	4	Y	21333	21333	0			-0-
							23466	9									
02	133588	X	86467	-0-	-47121	-0-	67634	3	13	4	Y	17109	16803	0			306
							18820	9									
03	147901	X	107539	-0-	-40362	-0-	87258	3	107	4	Y	18340	18567	0			79
							20174	9									
04	130830	X	94471	-0-	-36359	-0-	77378	3	2	4	Y	15537	15480	0			136
							17091	9									

LINDSAY 2-11A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 290062 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	53699	X	53699	-0-	-0-	-0-	43280	3	10419	9	Y	9472	9497	0	3	8	154
*09	45630	X	45630	-0-	-0-	-0-	36394	3	73	4	Y	8330	8251	0	4	8	229
							9163	9									
*10	51095	X	51095	-0-	-0-	-0-	41782	3	9313	9	Y	8466	8483	0	7	8	205
11	47730	X	44901	-0-	-2829	-0-	36479	3	8422	9	Y	7656	7563	0	5	8	293
12	49321	X	46411	-0-	-2910	-0-	37695	3	8716	9	Y	7924	7942	0	4	8	271
*01	49321	X	42993	-0-	-6328	-0-	34729	3	220	4	Y	7313	7385	0	6	8	193
							8044	9									
02	DLQ G-10		35766	-0-	35766	35766	28709	3	25	4	Y	6393	6396	0	4	8	186
							7032	9									
03	75803	X	40037	-0-	-35766	-0-	32375	3	7662	9	Y	6965	6949	0	1	8	201
04	44910	X	38659	-0-	-6251	-0-	31696	3	6963	9	Y	6330	6402	0	2	8	127

CBR 17-20C-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290214 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	61524	X	61524	-0-	-0-	-0-	36695	3	1055	4	Y	21613	21509	0	100	8	58
							23774	9									
*09	92566	X	92566	-0-	-0-	-0-	71430	3	295	4	Y	18946	18836	0	81	8	87
							20841	9									
*10	89120	X	89120	-0-	-0-	-0-	69580	3	202	4	Y	17580	17512	0	86	8	69
							19338	9									
11	82193	X	82193	-0-	-0-	-0-	63643	3	886	4	Y	16058	15778	0	173	8	176
							17664	9									
12	66123	X	13993	-0-	-52130	-0-	10711	3	3282	9	Y	2984	3043	0	58	8	59
*01	61411	X	53221	-0-	-8190	-0-	38802	3	412	4	Y	12734	12366	0	270	8	157
							14007	9									
02	DLQ G-10		52119	-0-	52119	52119	38245	3	1180	4	Y	11540	11191	0	291	8	215
							12694	9									
03	107680	X	55561	-0-	-52119	-0-	42586	3	12975	9	Y	11795	11400	0	199	8	411
04	78150	X	53441	-0-	-24709	-0-	40623	3	311	4	Y	11370	11546	0	159	8	76
							12507	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2F-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290215 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	85259	X	85259	-0-	-0-	-0-	68979	3	16280	9	Y	14800	14724	0	69	8	74
*09	77996	X	77996	-0-	-0-	-0-	63257	3	14739	9	Y	13399	13326	0	60	8	87
*10	77780	X	77780	-0-	-0-	-0-	63251	3	14529	9	Y	13208	13101	0	67	8	127
11	68818	X	68818	-0-	-0-	-0-	55988	3	12830	9	Y	11664	11537	0	133	8	121
12	70866	X	68160	-0-	-2706	-0-	55436	3	12724	9	Y	11567	11471	0	119	8	98
*01	70866	X	63081	-0-	-7785	-0-	51049	3	54	4	Y	10889	10804	0	105	8	78
							11978	9									
02	DLQ G-10		51744	-0-	51744	51744	41858	3	9886	9	Y	8987	8865	0	112	8	88
03	112274	X	60530	-0-	-51744	-0-	49293	3	11237	9	Y	10215	10129	0	105	8	69
04	68820	X	56214	-0-	-12606	-0-	46241	3	9973	9	Y	9066	8907	0	101	8	127

CBR 8-5F-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 290229 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 9552 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	67844	X	67844	-0-	-0-	-0-	44188	3	688	4	Y	20880	20738	0	138	8	56
							22968	9									
*09	115125	X	115125	-0-	-0-	-0-	94633	3	63	4	Y	18572	18417	0	126	8	85
							20429	9									
*10	113537	X	113537	-0-	-0-	-0-	93828	3	19709	9	Y	17917	17796	0	136	8	70
11	102204	X	102204	-0-	-0-	-0-	83771	3	500	4	Y	16303	15917	0	278	8	178
							17933	9									
12	106093	X	106093	-0-	-0-	-0-	87965	3	18128	9	Y	16480	16085	0	247	8	326
*01	67704	X	24513	-0-	-43191	-0-	19677	3	567	4	Y	3881	4061	0	98	8	48
							4269	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	54	0			-0-
03	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	3062	3	10	4	Y	1006	871	0	103	8	32
							1107	9									
04	102660	X	75033	-0-	-27627	-0-	53274	3	21759	9	Y	19781	18990	0	694	8	129

CBR 11-2E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290231 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10421 - 20527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	81657	X	81657	-0-	-0-	-0-	68000	3	13657	9	Y	12415	12340	0	74	8	62
*09	73818	X	73818	-0-	-0-	-0-	61455	3	12363	9	Y	11239	11164	0	64	8	73
*10	70029	X	67677	-0-	-2352	-0-	56162	3	11515	9	Y	10468	10377	0	63	8	101
11	67770	X	64407	-0-	-3363	-0-	53499	3	155	4	Y	9775	9637	0	138	8	101
							10753	9									
12	70029	X	64082	-0-	-5947	-0-	53740	3	10342	9	Y	9402	9305	0	118	8	80
*01	70029	X	58766	-0-	-11263	-0-	48963	3	176	4	Y	8752	8669	0	100	8	63
							9627	9									
02	DLQ G-10		49161	-0-	49161	49161	41030	3	8131	9	Y	7392	7273	0	110	8	72
03	101387	X	52226	-0-	-49161	-0-	43693	3	8533	9	Y	7757	7684	0	93	8	52
04	64410	X	49465	-0-	-14945	-0-	41633	3	7832	9	Y	7120	6979	0	94	8	99

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 3-10C-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 290440 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10782 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		88519	-0-	88519	88519	558	1	64528	3	Y	17495	15103	0	2309	1	83
							4188	4	19245	9							
08	SHUT IN		181607	-0-	181607	270126	589	1	136803	3	Y	35594	35398	0			279
							5062	4	39153	9							
*09	398028	X	127902	-0-	-270126	-0-	564	1	100447	3	Y	24276	24417	0			138
							187	4	26704	9							
10	166749	X	90681	-0-	-76068	-0-	546	1	71805	3	Y	16657	16700	0			95
							7	4	18323	9							
11	161370	X	75190	-0-	-86180	-0-	463	1	59470	3	Y	13870	13468	0	369	1	128
							15257	9									
12	176142	X	70808	-0-	-105334	-0-	465	1	55962	3	Y	13074	13054	0			148
							14381	9									
01	176142	X	70580	-0-	-105562	-0-	475	1	54353	3	Y	14320	14295	0			173
							15752	9									
02	DLQ G-10		71897	-0-	71897	71897	474	1	56311	3	Y	13738	13631	0			280
							15112	9									
03	149680	X	77783	-0-	-71897	-0-	520	1	62333	3	Y	13573	13668	0			185
							14930	9									
04	75180	X	70636	-0-	-4544	-0-	497	1	56705	3	Y	12213	12286	0			112
							13434	9									

LINDSAY 3-10D-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 290441 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10883 - 18270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		87040	-0-	87040	87040	543	1	62657	3	Y	17100	14762	0	2257	1	81
							5030	4	18810	9							
08	SHUT IN		195948	-0-	195948	282988	648	1	150661	3	Y	36983	36774	0			290
							3958	4	40681	9							
*09	420109	X	137121	-0-	-282988	-0-	617	1	109899	3	Y	23716	23872	0			134
							517	4	26088	9							
10	176142	X	101462	-0-	-74680	-0-	620	1	81432	3	Y	17645	17678	0			101
							19410	9									
11	170460	X	78630	-0-	-91830	-0-	488	1	62777	3	Y	13968	13563	0	377	1	129
							15365	9									
12	176142	X	75409	-0-	-100733	-0-	498	1	59976	3	Y	13511	13487	0			153
							73	4	14862	9							
01	176142	X	71879	-0-	-104263	-0-	494	1	56621	3	Y	12422	12425	0			150
							1100	4	13664	9							
02	DLQ G-10		69107	-0-	69107	69107	471	1	55907	3	Y	11490	11406	0			234
							90	4	12639	9							
03	152076	X	82969	-0-	-69107	-0-	565	1	67886	3	Y	13112	13167	0			179
							95	4	14423	9							
*04	77216	X	77216	-0-	-0-	-0-	563	1	64275	3	Y	11230	11306	0			103
							25	4	12353	9							

CBR 9-4N-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290445 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 9487 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 3-10B-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 290457 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10903 - 18372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	W	87873	-0-		87873	87873	555	1	64157	3	Y	17064	14731	0	2252	1	81
								4391	4	18770	9							
08	0	W	187107	-0-		187107	274980	625	1	144920	3	Y	33316	33136	0			261
								4914	4	36648	9							
*09	379568	X	104588	-0-		-274980	-0-	479	1	85238	3	Y	16839	17005	0			95
								348	4	18523	9							
10	169725	X	73548	-0-		-96177	-0-	439	1	57622	3	Y	14070	14085	0			80
								10	4	15477	9							
11	164250	X	86734	-0-		-77516	-0-	535	1	68730	3	Y	15881	15421	0	394	1	146
								17469	9									
12	169725	X	78416	-0-		-91309	-0-	518	1	62346	3	Y	14138	14124	0			160
								15552	9									
01	169725	X	77045	-0-		-92680	-0-	543	1	62169	3	Y	13030	13032	0			158
								14333	9									
02	DLQ G-10		65933	-0-		65933	65933	451	1	53514	3	Y	10880	10816	0			222
								11968	9									
03	138355	X	72422	-0-		-65933	-0-	498	1	59692	3	Y	11120	11190	0			152
								12232	9									
04	86730	X	66682	-0-		-20048	-0-	485	1	55364	3	Y	9848	9909	0			91
								10833	9									

LINDSAY 3-10E-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 290468 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10906 - 18414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		85774	-0-		85774	85774	566	1	65326	3	Y	15110	13045	0	1994	1	71
								3261	4	16621	9							
08	SHUT IN		186134	-0-		186134	271908	620	1	143899	3	Y	32956	32769	0			258
								5363	4	36252	9							
*09	396764	X	124856	-0-		-271908	-0-	557	1	99137	3	Y	22380	22511	0			127
								544	4	24618	9							
10	154535	X	92944	-0-		-61591	-0-	570	1	74794	3	Y	15947	15983	0			91
								38	4	17542	9							
11	149550	X	85245	-0-		-64305	-0-	534	1	68604	3	Y	14402	13984	0	376	1	133
								265	4	15842	9							
12	154535	X	82634	-0-		-71901	-0-	558	1	67216	3	Y	13449	13430	0			152
								66	4	14794	9							
01	154535	X	78871	-0-		-75664	-0-	562	1	64251	3	Y	12503	12504	0			151
								305	4	13753	9							
02	DLQ G-10		68952	-0-		68952	68952	478	1	56806	3	Y	10607	10542	0			216
								11668	9									
03	146231	X	77279	-0-		-68952	-0-	542	1	64958	3	Y	10708	10778	0			146
								11779	9									
04	85260	X	73419	-0-		-11841	-0-	535	1	61288	3	Y	10542	10591	0			97
								11596	9									

LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 290502 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10259 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139020	X	78332	-0-		-60688	-0-	57476	3	629	4	N	18388	18382	0			327
								20227	9									
12	157046	X	64201	-0-		-92845	-0-	47752	3	57	4	N	14902	14902	0			327
								16392	9									
01	33666	X	25707	-0-		-7959	-0-	18061	3	929	4	N	6106	6108	0			325
								6717	9									
02	100841	X	100841	-0-		-0-	-0-	75095	3	667	4	N	22799	22797	0			327
								25079	9									
03	113700	X	113700	-0-		-0-	-0-	88063	3	247	4	N	23082	23108	0			301
								25390	9									
*04	87933	X	87933	-0-		-0-	-0-	69001	3	83	4	Y	17135	17198	0			238
								18849	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 17-20G-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290503 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 9248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	104520	X	NO RPT	-0-	-104520	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 9-4O-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290508 COMPL. DATE 02/23/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 9-4P-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290509 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 9921 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 17-20D-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 290632 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9869 - 20250

11	184650	X	95424	-0-	-89226	-0-	78952	3	16	4	Y	14960	15055	0	83	1	-0-
							16456	9									
12	172174	X	92211	-0-	-79963	-0-	76618	3	24	4	Y	14154	14154	0			-0-
							15569	9									
01	160394	X	58842	-0-	-101552	-0-	47655	3	140	4	Y	10043	10043	0			-0-
							11047	9									
02	DLQ G-10		69150	-0-	69150	69150	58438	3	10712	9	Y	9738	9631	0			107
03	129261	X	60111	-0-	-69150	-0-	46456	3	53	4	Y	12365	10205	0	2199	1	68
							13602	9									
04	95430	X	58091	-0-	-37339	-0-	47270	3	60	4	Y	9783	9494	0	321	1	36
							10761	9									

CBR 17-20E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9552 PERF.10080 - 20491

11	184650	X	107152	-0-	-77498	-0-	87126	3	20	4	Y	18187	18296	0	95	1	-0-
							20006	9									
12	190805	X	44170	-0-	-146635	-0-	35797	3	11	4	Y	7602	7602	0			-0-
							8362	9									
01	174065	X	82479	-0-	-91586	-0-	61700	3	969	4	Y	18009	18009	0			-0-
							19810	9									
02	DLQ G-10		80796	-0-	80796	80796	66022	3	14774	9	Y	13431	13284	0			147
03	135598	X	54802	-0-	-80796	-0-	40021	3	428	4	Y	13048	10768	0	2355	1	72
							14353	9									
04	107160	X	59874	-0-	-47286	-0-	46015	3	388	4	Y	12246	11884	0	389	1	45
							13471	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 17-20F-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290634 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10150 - 20536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206190	X	102040	-0-	-104150	-0-	83787	3	11	4	Y	16584	16686	0	89	1	-0-
							18242	9									
12	197160	X	80407	-0-	-116753	-0-	65775	3	7	4	Y	13295	13295	0			-0-
							14625	9									
01	171833	X	71006	-0-	-100827	-0-	54582	3	1755	4	Y	13335	13335	0			-0-
							14669	9									
02	DLQ G-10		71077	-0-	71077	71077	54260	3	4821	4	Y	10905	10786	0			119
							11996	9									
03	132977	X	61900	-0-	-71077	-0-	47836	3	14064	9	Y	12785	10551	0	2283	1	70
04	102030	X	58388	-0-	-43642	-0-	47214	3	93	4	Y	10074	9776	0	331	1	37
							11081	9									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 290947 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 9037 PERF. N/A

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

CBR 6-7-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290949 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 9143 PERF. N/A

*05	SHUT IN		1160	-0-	1160	1160	866	3	294	9	Y	267	127	0			140
*06	SHUT IN		116448	-0-	116448	117608	79691	3	36757	9	Y	33415	33382	0			173
*07	P&A-COND		133907	-0-	133907	251515	786	1	97482	3	Y	32193	32224	0			142
							227	4	35412	9							
*08	P&A-COND		159645	-0-	159645	411160	790	1	121259	3	Y	34129	34027	0			244
							54	4	37542	9							
*09	P&A-COND		124205	-0-	124205	535365	617	1	98217	3	Y	22434	22507	0			171
							694	4	24677	9							
10	0		123637	-0-	123637	659002	708	1	100662	3	Y	19447	19466	0			152
							875	4	21392	9							
11	0		102045	-0-	102045	761047	587	1	83864	3	Y	15432	15394	0			190
							619	4	16975	9							
12	0		80794	-0-	80794	841841	517	1	66914	3	Y	11946	12064	0			72
							222	4	13141	9							
01	0		62068	-0-	62068	903909	550	1	51108	3	Y	9137	9129	0			80
							359	4	10051	9							
02	0		27846	-0-	27846	931755	329	1	22614	3	Y	4425	4505	0			-0-
							35	4	4868	9							
03	0		41521	-0-	41521	973276	403	1	30903	3	Y	9271	9271	0			-0-
							17	4	10198	9							
04	0		44217	-0-	44217	1017493	504	1	33303	3	Y	9310	9205	0			105
							169	4	10241	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

CBR 33-28E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 291431 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9870 - 20021

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		197792	-0-	197792	197792	159215	3	651	4	Y	34478	34461	0			60
							37926	9									
01	SHUT IN		168892	-0-	168892	366684	130454	3	836	4	Y	34184	34159	0			85
							37602	9									
02	463243	X	96559	-0-	-366684	-0-	76354	3	61	4	Y	18313	14873	0	3475	1	50
							20144	9									
03	173507	X	116610	-0-	-56897	-0-	94590	3	22020	9	Y	20018	15741	0	4259	1	68
04	167910	X	111027	-0-	-56883	-0-	90228	3	20799	9	Y	18908	15721	0	3191	1	64

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291438 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9724 - 20019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		141269	-0-	141269	141269	455	1	110276	3	Y	27691	27600	0			142
							78	4	30460	9							
*01	SHUT IN		43377	-0-	43377	184646	319	1	31512	3	Y	10496	10340	0			298
							11546	9									
02	286523	X	101877	-0-	-184646	-0-	430	1	77859	3	Y	20932	21086	0			144
							563	4	23025	9							
03	138725	X	114940	-0-	-23785	-0-	457	1	92118	3	Y	20294	20235	0			203
							42	4	22323	9							
04	134250	X	93643	-0-	-40607	-0-	397	1	75705	3	Y	15946	15856	0			293
							17541	9									

CBR 33-28B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291439 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9978 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		224053	-0-	224053	224053	649	1	157376	3	Y	59801	59570	0			306
							247	4	65781	9							
01	SHUT IN		12505	-0-	12505	236558	91	1	8972	3	Y	3129	3346	0			89
							3442	9									
02	348557	X	111999	-0-	-236558	-0-	470	1	84990	3	Y	23336	23264	0			161
							869	4	25670	9							
03	160580	X	138452	-0-	-22128	-0-	544	1	109729	3	Y	25522	25428	0			255
							105	4	28074	9							
04	167910	X	105635	-0-	-62275	-0-	447	1	85296	3	Y	18046	17970	0			331
							41	4	19851	9							

CBR 33-28C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 291440 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9872 - 20165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		251847	-0-	251847	251847	197930	3	3386	4	Y	45937	45903	0			80
							50531	9									
01	SHUT IN		192354	-0-	192354	444201	148115	3	734	4	Y	39550	39531	0			99
							43505	9									
02	529185	X	84984	-0-	-444201	-0-	65367	3	4	4	Y	17830	14481	0	3399	1	49
							19613	9									
03	125884	X	125884	-0-	-0-	-0-	102326	3	23558	9	Y	21416	16840	0	4552	1	73
*04	118317	X	118317	-0-	-0-	-0-	96792	3	21525	9	Y	19568	16270	0	3305	1	66

CBR 33-28D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291441 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9961 - 20283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		273598	-0-	273598	273598	218288	3	3089	4	Y	47474	47445	0			82
							52221	9									
01	SHUT IN		198578	-0-	198578	472176	153812	3	1103	4	Y	39694	39677	0			99
							43663	9									
02	586447	X	114271	-0-	-472176	-0-	89950	3	31	4	Y	22082	17934	0	4187	1	60
							24290	9									
03	173507	X	133631	-0-	-39876	-0-	110019	3	23612	9	Y	21465	16879	0	4573	1	73
04	167910	X	120912	-0-	-46998	-0-	99339	3	21573	9	Y	19612	16306	0	3313	1	66

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32-29D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291445 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9700 - 20011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		73624	-0-	73624	73624	55543	3	148	4	Y	16303	16303	0			-0-
							17933	9									
*12	SHUT IN		124499	-0-	124499	198123	93877	3	30622	9	Y	27838	27838	0			-0-
*01	SHUT IN		156637	-0-	156637	354760	122167	3	14	4	Y	31324	31324	0			-0-
							34456	9									
*02	462292	X	107532	-0-	-354760	-0-	84228	3	944	4	Y	20327	20327	0			-0-
							22360	9									
03	154194	X	82862	-0-	-71332	-0-	65193	3	123	4	Y	15951	15951	0			-0-
							17546	9									
04	149220	X	80139	-0-	-69081	-0-	64206	3	47	4	Y	14442	14335	0			107
							15886	9									

CBR 32-29E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 291449 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9833 - 20183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		70624	-0-	70624	70624	54507	3	61	4	Y	14596	14596	0			-0-
							16056	9									
*12	SHUT IN		97188	-0-	97188	167812	75052	3	22136	9	Y	20124	20124	0			-0-
*01	SHUT IN		161292	-0-	161292	329104	125260	3	2826	4	Y	30187	30187	0			-0-
							33206	9									
*02	434784	X	105680	-0-	-329104	-0-	83077	3	1306	4	Y	19361	19361	0			-0-
							21297	9									
03	154194	X	82755	-0-	-71439	-0-	65037	3	541	4	Y	15615	15615	0			-0-
							17177	9									
04	149220	X	88744	-0-	-60476	-0-	72322	3	80	4	Y	14856	14746	0			110
							16342	9									

MAHOGANY 24-13H-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291832 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10635 - 20586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		33731	-0-	33731	33731	20162	3	13569	9	Y	12335	12201	0			134
*01	SHUT IN		256111	-0-	256111	289842	195785	3	4400	4	Y	50842	50815	0			161
							55926	9									
*02	SHUT IN		190910	-0-	190910	480752	153557	3	37353	9	Y	33957	33826	0			292
*03	626260	X	145508	-0-	-480752	-0-	120130	3	25378	9	Y	23071	23281	0			82
04	185070	X	149912	-0-	-35158	-0-	125143	3	24769	9	Y	22517	22441	0			158

MAHOGANY 24-13I-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291835 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10572 - 20523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		40593	-0-	40593	40593	23694	3	16899	9	Y	15363	15196	0			167
*01	SHUT IN		268114	-0-	268114	308707	207265	3	3389	4	Y	52236	52238	0			165
							57460	9									
*02	SHUT IN		195007	-0-	195007	503714	159838	3	7	4	Y	31965	31855	0			275
							35162	9									
*03	643570	X	139856	-0-	-503714	-0-	116572	3	92	4	Y	21084	21285	0			74
							23192	9									
04	189300	X	141858	-0-	-47442	-0-	121020	3	20838	9	Y	18944	18885	0			133

MAHOGANY 24-13P-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 291836 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9763 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		6802	-0-	6802	6802	4825	3	13	4	Y	1785	1770	0			15
							1964	9									
*01	SHUT IN		225620	-0-	225620	232422	161000	3	2644	4	Y	56342	50492	0	5567	1	298
							61976	9									
02	SHUT IN		163009	-0-	163009	395431	117999	3	2531	4	Y	38617	33262	0	5331	1	322
							42479	9									
*03	532039	X	136608	-0-	-395431	-0-	105625	3	416	4	Y	27788	25653	0	2349	1	108
							30567	9									
04	191370	X	147877	-0-	-43493	-0-	117223	3	78	4	Y	27796	27696	0			208
							30576	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 16-21A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291872 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHOGANY 24-13O-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 291873 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9793 - 19834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		20296	-0-	20296	20296	20162	3	134	4	Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		119002	-0-	119002	139298	86355	3	441	4	Y	29278	29185	0			93
							32206	9									
02	SHUT IN		114468	-0-	114468	253766	82888	3	31580	9	Y	28709	28555	0			247
*03	106299	X	NO RPT	-0-	-106299	147467					Y	NO RPT					247
*04	271823	X	124356	-0-	-147467	-0-	94392	3	29964	9	Y	27240	27121	0			191

CBR 16-21B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291874 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 9876 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 16-21C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 291875 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 16-21D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291876 COMPL. DATE 09/28/2021 TOTAL DEPTH 9916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHOGANY 24-13K-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 292095 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9612 - 19782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		6735	-0-	6735	6735	4875	3	31	4	Y	1663	1649	0			14
							1829	9									
*01	SHUT IN		213223	-0-	213223	219958	151068	3	2140	4	Y	54559	48895	0	5390	1	288
							60015	9									
*02	SHUT IN		195696	-0-	195696	415654	144663	3	44	4	Y	46354	39926	0	6330	1	386
							50989	9									
*03	561682	X	146028	-0-	-415654	-0-	111912	3	724	4	Y	30356	28023	0	2601	1	118
							33392	9									
04	185880	X	136286	-0-	-49594	-0-	103189	3	122	4	Y	29977	29870	0			225
							32975	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 24-13J-56-1 WELL #: 333RD RRCID -> 292108 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10731 - 20503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		32513	-0-	32513	32513	19240	3	13273	9	N	12066	11935	0			131
01	SHUT IN		241135	-0-	241135	273648	186206	3	2662	4	N	47515	47496	0			150
							52267	9									
02	SHUT IN		168622	-0-	168622	442270	136330	3	32292	9	N	29356	29253	0			253
*03	171833	X	NO RPT	-0-	-171833	270437					N	NO RPT					253
*04	404194	X	133757	-0-	-270437	-0-	111614	3	22143	9	N	20130	20053	0			141

CBR 8-5G-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 292183 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 9189 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 8-5B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 292188 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 8-5E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 292189 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 9862 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 8-5D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 292190 COMPL. DATE 12/25/2021 TOTAL DEPTH 9644 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 8-5C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 292207 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 9805 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 8-5I-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 292208 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 9261 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 8-5J-56-1 WELL #: 337H RRCID -> 292209 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9279 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 8-5H-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 292210 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 9206 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
SANTA ROSA WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT	3128	-0-	3128	3128	3078	2	50	9	N	45					140
01	14B2 EXT	2832	-0-	2832	5960	2778	2	54	9	N	49					189
02	7700 X	1740	-0-	-5960	-0-	1740	2			N	-0-					189
03	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1316	2	17	9	N	15	169	1			35
04	3030 X	756	-0-	-2274	-0-	743	2	13	9	N	12					47

SCHARBAUER RANCH (ATOKA) 81407 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C. -D- WELL #: 4 RRCID -> 281679 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 4800 - 5760

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

11	2382 R	2382	-0-	-0-	-0-	2354	2	28	9	N	25					191
12	2373 R	2373	-0-	-0-	-0-	2348	2	25	9	N	23	163	1			51
01	2340 R	2340	-0-	-0-	-0-	2311	2	29	9	N	26					77
02	2156 #	1673	-0-	-483	-0-	1648	2	25	9	N	23					100
03	2387 #	1842	-0-	-545	-0-	1816	2	26	9	N	24					124
04	2310 #	1526	-0-	-784	-0-	1508	2	18	9	N	16					140

SCOTT (DELAWARE GAS) //CONT.// 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	220	R	220	-0-	-0-	-0-	153	2	67	9	N	61	178	1			67
12	228	R	228	-0-	-0-	-0-	160	2	68	9	N	62					129
01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	165	2	64	9	N	58					187
02	196	#	176	-0-	-20	-0-	120	2	56	9	N	51	170	1			68
03	217	#	156	-0-	-61	-0-	126	2	30	9	N	27					95
*04	239	R	239	-0-	-0-	-0-	151	2	88	9	N	80					175

SHAFTER LAKE (YATES) 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

FUELED RESOURCES INC 288421
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421
THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	720	N	437	-0-	-283	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	353	3	408	4	N	-0-					-0-
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	720	N	150	-0-	-570	-0-	150	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	96	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	68	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

1836 ENERGY LLC 623407
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REO OPERATING LLC 701876
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OPERATING AND MINERALS LLC 861689
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
TOM OPERATING AND MINERALS LLC //CONT.// 861689
STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) 82871 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 272605 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON ALLISON 84 WELL #: RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2017

ALLIED-WALDO -83- WELL #: 1 C RRCID -> 284037 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			151
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			151
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			151
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			151

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) 82871 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 072203 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MCDONALD, RICHARD A. 546696
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
GUTHRIE 86 WELL #: 2 RRCID -> 180899 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826

POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2021

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

11	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	1055	3	1	9	N	1	1	8			70
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					70
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					70
02	980	N	918	-0-	-62	-0-	918	3			N	-0-					70
03	1023	N	757	-0-	-266	-0-	757	3			N	-0-					70
04	1050	N	948	-0-	-102	-0-	948	3			N	-0-					70

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	461	3	19	9	N	17	1	8			188
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	489	3	17	9	N	15					203
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	529	3	32	9	N	29					232
02	448	N	107	-0-	-341	-0-	96	3	11	9	N	10					242
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	3					245
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					245

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-	130	1			45
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	609	3	11	9	N	10					55
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	3	1	9	N	1					56
02	392	N	333	-0-	-59	-0-	333	3			N	-0-					56
03	434	N	106	-0-	-328	-0-	106	3			N	-0-					56
04	420	N	23	-0-	-397	-0-	23	3			N	-0-					56

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-	44	1			32
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					32
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					32
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	205	3			N	-0-					32
03	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	3			N	-0-					32
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					32

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826
POWELL 24 WELL #: 3 RRCID -> 287249 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7353 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					240
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					240
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					240
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					240
03	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					240
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-					240

LACKEY, WILLIAM H. OIL AND GAS 480868
POWELL C WELL #: 1 RRCID -> 290497 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7771 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	689	3	18	9	N	16					16
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	417	3	33	9	N	30					46
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	368	3	50	9	N	45	52	1			39

POWELL C WELL #: 2 RRCID -> 290786 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7742 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	572	3	43	9	N	39					39
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	563	3	56	9	N	51					90
*04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	653	3	76	9	N	69					159

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	90	1	97	2	N	-0-					62
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	93	1	151	2	N	-0-					62
01	248	N	186	-0-	-62	-0-	93	1	93	2	N	-0-					62
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	84	1	80	2	N	-0-					62
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	66	1	84	2	N	-0-					62
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	81	1	144	2	N	-0-					62

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	761	2	N	-0-					146
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	31	1	842	2	N	24	7	8			163
							26	9									
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	884	2	N	4					167
							4	9									
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	28	1	790	2	N	-0-					167
03	899	N	651	-0-	-248	-0-	21	1	601	2	N	26	143	1	5	8	45
							29	9									
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	27	1	818	2	N	1					46
							1	9									

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1392	-0-		-78	-0-	30	1	1343	2	N	17					99
								19	9									
12	1488	N	1461	-0-		-27	-0-	31	1	1412	2	N	16					115
								18	9									
01	1457	N	1388	-0-		-69	-0-	31	1	1332	2	N	23	3	8			135
								25	9									
02	1300	N	1300	-0-		-0-	-0-	28	1	1251	2	N	19					154
								21	9									
03	1457	N	1421	-0-		-36	-0-	31	1	1370	2	N	18					172
								20	9									
04	1350	N	1330	-0-		-20	-0-	30	1	1281	2	N	17					189
								19	9									

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	833	N	833	-0-		-0-	-0-	60	1	769	2	N	4					177
								4	9									
12	850	N	850	-0-		-0-	-0-	62	1	782	2	N	5					182
								6	9									
01	807	N	807	-0-		-0-	-0-	62	1	742	2	N	3					185
								3	9									
02	784	N	717	-0-		-67	-0-	56	1	655	2	N	5					190
								6	9									
03	837	N	552	-0-		-285	-0-	42	1	508	2	N	2					192
								2	9									
*04	860	N	860	-0-		-0-	-0-	54	1	797	2	N	8					200
								9	9									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	401	N	401	-0-		-0-	-0-	30	1	371	2	Y	-0-					19
12	418	N	418	-0-		-0-	-0-	31	1	387	2	Y	-0-					19
01	432	N	432	-0-		-0-	-0-	31	1	401	2	Y	-0-					19
02	398	N	398	-0-		-0-	-0-	28	1	370	2	Y	-0-					19
03	372	N	320	-0-		-52	-0-	23	1	297	2	Y	-0-					19
*04	521	N	521	-0-		-0-	-0-	27	1	494	2	Y	-0-					19

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	21
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	21
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	21
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	21
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	21
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	21

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

POWELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 290315 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7511 - 7661

*09	389	X	389	-0-	-0-	-0-	30	1	347	2	N	11					56
							12	9									
*10	384	X	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	N	-0-					56
*11	380	X	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	N	-0-					56
*12	398	X	398	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	N	-0-					56
*01	394	X	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	2	N	-0-					56
*02	362	X	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	2	N	-0-					56
*03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	N	-0-					56
*04	428	X	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	2	N	-0-					56

POWELL RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 290376 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7690 - 7730

11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	30	1	1091	2	Y	-0-					32
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	31	1	1064	2	Y	-0-					32
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	31	1	1077	2	Y	-0-					32
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	28	1	901	2	Y	1					33
							1	9									
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	21	1	683	2	Y	-0-					33
*04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	776	2	Y	3					36
							3	9									

POWELL RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 290377 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7582 - 7669

11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	2	Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	31	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	28	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	31	1	64	2	Y	-0-					-0-
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	30	1	105	2	Y	-0-					-0-

POWELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 290399 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7566 - 7666

11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	60	1	700	2	N	-0-					42
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	62	1	692	2	N	-0-					42
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	62	1	738	2	N	-0-					42
02	672	N	670	-0-	-2	-0-	56	1	614	2	N	-0-					42
03	744	N	512	-0-	-232	-0-	42	1	470	2	N	-0-					42
04	720	N	597	-0-	-123	-0-	54	1	539	2	N	4					46
							4	9									

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
POWELL RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 290405 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7620 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	674	2	N	-0-					155
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	N	5	115	1			45
							6	9									
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	690	2	N	13					58
							14	9									
02	644	N	544	-0-	-100	-0-	28	1	513	2	N	3					61
							3	9									
03	682	N	524	-0-	-158	-0-	21	1	499	2	N	4					65
							4	9									
04	690	N	628	-0-	-62	-0-	27	1	600	2	N	1					66
							1	9									

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16710	#	8743	-0-	-7967	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
12	17267	#	5775	-0-	-11492	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
01	25420	#	6367	-0-	-19053	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
02	22960	#	6715	-0-	-16245	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
03	25420	#	6041	-0-	-19379	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
04	8730	#	8557	-0-	-173	-0-	8557	2			N	-0-					-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	#	5395	-0-	-245	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
12	5673	#	5483	-0-	-190	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
01	5959	R	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
02	5426	R	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
03	5580	#	4769	-0-	-811	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
*04	5830	R	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (PENN) //CONT.// 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	#	1701	-0-	-2679	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
12	4092	R	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
01	2958	R	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
02	1596	#	1543	-0-	-53	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	4092	#	1277	-0-	-2815	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
04	3960	#	2137	-0-	-1823	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

11	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3				N	-0-					-0-
12	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3				N	-0-					-0-
01	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3				N	-0-					-0-
02	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3				N	-0-					-0-
03	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3				N	-0-					-0-
*04	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3				N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

11	917	R	917	-0-	-0-	-0-	914	3	3	9	Y	3	3	1				3
12	682	#	544	-0-	-138	-0-	541	3	3	9	Y	3	3	1				3
01	767	R	767	-0-	-0-	-0-	763	3	4	9	Y	4	5	1				2
02	756	#	721	-0-	-35	-0-	719	3	2	9	Y	2	2	1				2
03	837	#	807	-0-	-30	-0-	803	3	4	9	Y	4	5	1				1
*04	828	R	828	-0-	-0-	-0-	824	3	4	9	Y	4	3	1				2

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

11	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3				Y	-0-					-0-
12	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	3				Y	-0-					-0-
01	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	3				Y	-0-					-0-
02	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3				Y	-0-					-0-
*03	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3				Y	-0-					-0-
*04	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	3				Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

11	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	3				Y	-0-					-0-
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3				Y	-0-					-0-
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3				Y	-0-					-0-
02	28	#	25	-0-	-3	-0-	25	3				Y	-0-					-0-
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3				Y	-0-					-0-
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3				Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

11	889	R	889	-0-	-0-	-0-	880	3	9	9	Y	8						11
12	595	R	595	-0-	-0-	-0-	591	3	4	9	Y	4						15
01	521	R	521	-0-	-0-	-0-	513	3	8	9	Y	7	13	1				9
02	479	R	479	-0-	-0-	-0-	471	3	8	9	Y	7						16
03	372	#	371	-0-	-1	-0-	364	3	7	9	Y	6	14	1				8
*04	648	R	648	-0-	-0-	-0-	640	3	8	9	Y	7						15

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

11	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	30	-0-	-26	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	31	-0-	-62	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*04	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	44	3	31	9	Y	28	1	1			27
01	62	#	46	-0-	-16	-0-	15	3	31	9	Y	28	41	1			14
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	22	17	1			19
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	22	34	1			7
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	18	17	1			8

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

11	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
*04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

11	180	#	132	-0-	-48	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	164	-0-	-32	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	157	-0-	-60	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	116	-0-	-64	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
12	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
01	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*04	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	90	-0-	-90	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	54	-0-	-132	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
02	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	116	-0-	-70	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	98	-0-	-52	-0-	77	3	21	9	Y	19					27
12	155	#	95	-0-	-60	-0-	80	3	15	9	Y	14					41
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	136	3	19	9	Y	17	35	1			23
02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	108	3	19	9	Y	17					40
03	124	#	117	-0-	-7	-0-	104	3	13	9	Y	12	36	1			16
*04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	125	3	12	9	Y	11					27

ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	249	-0-	-21	-0-	19	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	343	R	343	-0-	-0-	-0-	28	1	315	3	Y	-0-					-0-
01	279	#	278	-0-	-1	-0-	22	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	271	R	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	310	#	282	-0-	-28	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
*04	272	R	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	77	-0-	-13	-0-	76	3	1	9	Y	1					4
12	93	#	80	-0-	-13	-0-	79	3	1	9	Y	1	3	1			2
01	93	#	78	-0-	-15	-0-	77	3	1	9	Y	1					3
02	84	#	71	-0-	-13	-0-	70	3	1	9	Y	1	2	1			2
03	93	#	64	-0-	-29	-0-	63	3	1	9	Y	1					3
*04	51	R	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	1	2	1			2

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					5
12	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					5
01	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					5
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					5
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					5
*04	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					5

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
01	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
02	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
03	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	760	R	760	-0-	-0-	-0-	758	3	2	9	Y	2					33
12	777	R	777	-0-	-0-	-0-	775	3	2	9	Y	2					35
01	783	R	783	-0-	-0-	-0-	781	3	2	9	Y	2					37
02	700	#	647	-0-	-53	-0-	645	3	2	9	Y	2					39
03	775	#	676	-0-	-99	-0-	674	3	2	9	Y	2					41
*04	605	R	605	-0-	-0-	-0-	602	3	3	9	Y	3					44

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					4
12	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					4
01	153	R	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1					5
02	131	R	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	Y	1					6
03	150	R	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1					7
*04	167	R	167	-0-	-0-	-0-	166	3	1	9	Y	1					8

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103	R	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1					7
12	114	R	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1					8
01	119	R	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1					9
02	114	R	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1					10
03	147	R	147	-0-	-0-	-0-	145	3	2	9	Y	2					12
*04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	148	3	2	9	Y	2					14

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					6
12	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					6
01	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					6
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	51	3			Y	-0-					6
03	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					6
*04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					6

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1					8
12	74	R	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1					9
01	78	R	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	Y	2					11
02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	73	3	2	9	Y	2					13
03	90	R	90	-0-	-0-	-0-	87	3	3	9	Y	3					16
*04	87	R	87	-0-	-0-	-0-	85	3	2	9	Y	2					18

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	114	-0-	-66	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	111	-0-	-75	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	95	-0-	-45	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*04	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

11	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					2
12	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					2
01	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					2
02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					2
03	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					2
*04	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					2

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

11	90	#	89	-0-	-1	-0-	88	3	1	9	Y	1					14
12	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					14
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1					15
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1					16
03	96	R	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1					17
*04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1					18

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

11	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
12	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
*04	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

11	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
12	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
01	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
03	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*04	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

11	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
12	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
01	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	166	-0-	-2	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
*04	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

11	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					1
12	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					1
01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					1
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	102	3			Y	-0-					1
03	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					1
*04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					1

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	175	R	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	Y	2					24
12	167	R	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	Y	2					26
01	181	R	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	Y	2					28
02	168	#	152	-0-	-16	-0-	150	3	2	9	Y	2					30
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	158	3	2	9	Y	2					32
*04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	154	3	4	9	Y	4					36

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118	R	118	-0-	-0-	-0-	117	3	1	9	Y	1					8
12	130	R	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1					9
01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	135	3	1	9	Y	1					10
02	119	R	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1					11
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	Y	2					13
*04	144	R	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	Y	2					15

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
01	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
02	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
*04	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	302	R	302	-0-	-0-	-0-	301	3	1	9	Y	1					18
12	309	R	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	Y	1					19
01	315	R	315	-0-	-0-	-0-	314	3	1	9	Y	1					20
02	292	R	292	-0-	-0-	-0-	291	3	1	9	Y	1					21
03	482	R	482	-0-	-0-	-0-	480	3	2	9	Y	2					23
*04	449	R	449	-0-	-0-	-0-	446	3	3	9	Y	3					26

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					1
12	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					1
01	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					1
02	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					1
03	151	R	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1					2
*04	154	R	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	Y	1					3

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					10
12	719	R	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					10
01	743	R	743	-0-	-0-	-0-	741	3	2	9	Y	2					12
02	654	R	654	-0-	-0-	-0-	652	3	2	9	Y	2					14
03	759	R	759	-0-	-0-	-0-	757	3	2	9	Y	2					16
*04	789	R	789	-0-	-0-	-0-	788	3	1	9	Y	1					17

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	97	-0-	-15	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
*04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

11	150	#	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
12	155	#	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	103	-0-	-9	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

11	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	35	-0-	-21	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

11	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					57
12	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-	28	1			29
01	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					29
02	112	#	75	-0-	-37	-0-	75	3			Y	-0-	14	1			15
03	124	#	58	-0-	-66	-0-	58	3			Y	-0-					15
*04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-	7	1			8

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

11	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					5
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					5
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					5
02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					5
03	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					5
*04	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					5

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

11	150	#	104	-0-	-46	-0-	102	3	2	9	Y	2					8
12	155	#	124	-0-	-31	-0-	121	3	3	9	Y	3	5	1			6
01	155	#	115	-0-	-40	-0-	113	3	2	9	Y	2	4	1			4
02	112	#	105	-0-	-7	-0-	103	3	2	9	Y	2					6
03	124	#	105	-0-	-19	-0-	103	3	2	9	Y	2	4	1			4
*04	112	R	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2					6

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	204	R	204	-0-	-0-	-0-	184	3	20	9	Y	18					19
12	135	R	135	-0-	-0-	-0-	132	3	3	9	Y	3					22
01	244	R	244	-0-	-0-	-0-	238	3	6	9	Y	5					27
02	226	R	226	-0-	-0-	-0-	207	3	19	9	Y	17					44
03	209	R	209	-0-	-0-	-0-	198	3	11	9	Y	10					54
*04	212	R	212	-0-	-0-	-0-	211	3	1	9	Y	1					55

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	64	-0-	-48	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
*04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	117	-0-	-63	-0-	115	3	2	9	Y	2					11
12	186	#	122	-0-	-64	-0-	119	3	3	9	Y	3	6	1			8
01	155	#	122	-0-	-33	-0-	120	3	2	9	Y	2	5	1			5
02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	115	3	2	9	Y	2					7
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	Y	2	5	1			4
*04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	Y	2					6

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	R	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2	9	Y	2					19
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	29	3	2	9	Y	2					21
01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	34	3	2	9	Y	2	15	1			8
02	33	R	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	Y	2					10
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	Y	2					12
*04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	Y	2					14

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	48	-0-	-12	-0-	36	3	12	9	Y	11					16
12	62	#	56	-0-	-6	-0-	55	3	1	9	Y	1					17
01	62	#	59	-0-	-3	-0-	48	3	11	9	Y	10	15	1			12
02	56	#	38	-0-	-18	-0-	38	3			Y	-0-	6	1			6
03	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-	3	1			3
*04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-	2	1			1

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
12	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*04	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

11	120	R	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	Y	2					24
12	124	#	105	-0-	-19	-0-	103	3	2	9	Y	2					26
01	124	#	107	-0-	-17	-0-	105	3	2	9	Y	2					28
02	112	#	103	-0-	-9	-0-	101	3	2	9	Y	2					30
03	124	#	114	-0-	-10	-0-	111	3	3	9	Y	3					33
*04	105	R	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1					34

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

11	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	41	-0-	-15	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
*04	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					4
12	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					4
01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					4
02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					4
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					4
04	T. A.		54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-					4

WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

11	114	R	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	N	2					8
12	137	R	137	-0-	-0-	-0-	134	3	3	9	N	3	5	1			6
01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	N	2	4	1			4
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2	9	N	2					6
03	120	R	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	N	2	4	1			4
*04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	119	3	2	9	N	2					6

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					5
12	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					5
01	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					5
02	571	R	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	Y	1					6
03	670	R	670	-0-	-0-	-0-	669	3	1	9	Y	1					7
*04	642	R	642	-0-	-0-	-0-	640	3	2	9	Y	2					9

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	103	-0-	-9	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-					-0-

SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	410	-0-	-40	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
12	465	#	417	-0-	-48	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
01	465	#	400	-0-	-65	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
02	392	#	360	-0-	-32	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
03	434	#	405	-0-	-29	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		422	-0-	422	422	422	3			Y	-0-					-0-

SUGG -A- WELL #: 1702 RRCID -> 289458 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6584 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	79	-0-	-5	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
*04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

BAILEY -32- WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-

SUGG "B" WELL #: 1403 RRCID -> 289547 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 6374 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	76	-0-	-44	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	71	-0-	-41	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
*04	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3008 RRCID -> 289557 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
12	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
01	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
*04	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	84	-0-	-6	-0-	82	3	2	9	Y	2					11
12	93	#	87	-0-	-6	-0-	85	3	2	9	Y	2	7	1			6
01	93	#	87	-0-	-6	-0-	85	3	2	9	Y	2					8
02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	88	3	2	9	Y	2	5	1			5
03	93	#	81	-0-	-12	-0-	80	3	1	9	Y	1					6
*04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1	3	1			4

PFLUGER -A- WELL #: 1504 RRCID -> 289908 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6370 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
01	161	R	161	-0-	-0-	-0-	121	3	40	9	Y	36	18	1			18
02	130	R	130	-0-	-0-	-0-	128	3	2	9	Y	2					20
03	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-	11	1			9
*04	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					9

PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
01	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
02	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
*04	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	126	-0-	-84	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
12	217	#	126	-0-	-91	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	110	-0-	-30	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		126	-0-	126	126	126	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4903 RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	42	3	8	9	Y	7					22
12	62	#	39	-0-	-23	-0-	32	3	7	9	Y	6					28
01	62	#	55	-0-	-7	-0-	49	3	6	9	Y	5					33
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	55	3	6	9	Y	5					38
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	56	3	10	9	Y	9					47
04	T. A.		74	-0-	74	74	61	3	13	9	Y	12					59

COPE,R.L. WELL #: 1 RRCID -> 289939 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	84	#	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-

BAILEY -12- WELL #: 6 RRCID -> 291201 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6520 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610

JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY 38 WELL #: 2 RRCID -> 284531 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8131 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALVERLEY 36A WELL #: 5 RRCID -> 292337 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7978 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALVERLEY 36B WELL #: 1 RRCID -> 292431 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8046 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	#	123	-0-	-687	-0-	123	3			N	-0-					259
12	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					259
01	527	#	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					259
02	364	#	314	-0-	-50	-0-	314	3			N	-0-					259
03	620	#	237	-0-	-383	-0-	237	3			N	-0-					259
04	600	#	505	-0-	-95	-0-	505	3			N	-0-					259

DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566

S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 628566
349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALT LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 289897 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11596 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVINTIV USA INC. 628658
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		72	-0-	72	144	39	3	33	9	Y	30	29	1			6
12	DLQ G-10		112	-0-	112	256	1	1	83	3	Y	25	27	1			4
							28	9									
01	549	S	293	-0-	-256	-0-	2	1	267	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
02	74	S	74	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
03	124	S	104	-0-	-20	-0-	1	1	68	3	Y	32	32	1			4
							35	9									
04	270	S	86	-0-	-184	-0-	1	1	59	3	Y	24	18	1			10
							26	9									

DAVIDSON 27A WELL #: 20H RRCID -> 290930 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF.10095 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	39060	#	11312	-0-	-27748	-0-	305	1	10891	3	N	105	97	0			16
							116	9									
*06	37800	#	12956	-0-	-24844	-0-	314	1	12524	3	N	107	100	0			23
							118	9									
*07	39060	#	13759	-0-	-25301	-0-	384	1	13239	3	N	124	129	0	3	8	15
							136	9									
*08	18428	R	18428	-0-	-0-	-0-	494	1	17695	3	N	217	182	0			50
							239	9									
*09	12418	R	12418	-0-	-0-	-0-	320	1	11846	3	N	229	229	0			50
							252	9									
*10	13702	#	10164	-0-	-3538	-0-	231	1	9731	3	N	184	189	0			45
							202	9									
*11	17760	#	7367	-0-	-10393	-0-	174	1	6950	3	N	221	224	0			42
							243	9									
*12	18352	#	8771	-0-	-9581	-0-	206	1	8304	3	N	237	223	0			56
							261	9									
*01	18352	#	7537	-0-	-10815	-0-	229	1	7062	3	N	224	227	0			53
							246	9									
*02	11536	#	9213	-0-	-2323	-0-	202	1	8781	3	N	209	223	0			39
							230	9									
03	10137	#	10119	-0-	-18	-0-	219	1	9717	3	N	166	168	0			37
							183	9									
*04	10087	R	10087	-0-	-0-	-0-	214	1	9713	3	N	145	152	0			30
							160	9									

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA INC. 630591
POWELL "21D" WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					182
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					182
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
W.C. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 287254 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7716 - 9393

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	519					N	-0-					97
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	519					N	-0-					97
01	0	A	-0-	-0-	-0-	519					N	-0-	97	3			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2021

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 287321 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7727 - 9420

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	3			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2021

COWDEN C WELL #: 4 RRCID -> 290486 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 7805 - 9382

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					148
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	9	9	8			148
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 290489 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					187
02	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	18	18	8			187
03	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					187
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
COPE 28 WELL #: 1 RRCID -> 290787 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8027 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	217	#	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*04	240	#	141	-0-	-99	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	455	R	455	-0-	-0-	-0-	438	3	17	9	Y	15					95
12	423	R	423	-0-	-0-	-0-	417	3	6	9	Y	5					100
01	416	R	416	-0-	-0-	-0-	407	3	9	9	Y	8					108
02	401	R	401	-0-	-0-	-0-	367	3	34	9	Y	31					139
03	501	R	501	-0-	-0-	-0-	396	3	105	9	Y	95	95	1			139
04	450	#	373	-0-	-77	-0-	373	3			Y	-0-					139

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	457	R	457	-0-	-0-	-0-	439	3	18	9	Y	16					96
12	420	R	420	-0-	-0-	-0-	417	3	3	9	Y	3					99
01	418	R	418	-0-	-0-	-0-	408	3	10	9	Y	9					108
02	403	R	403	-0-	-0-	-0-	368	3	35	9	Y	32					140
03	500	R	500	-0-	-0-	-0-	397	3	103	9	Y	94	94	1			140
04	450	#	374	-0-	-76	-0-	374	3			Y	-0-					140

VENCER ENERGY, LLC 884498
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
VENCER ENERGY, LLC //CONT.// 884498
COX, C. J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 291622 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6280 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DELQ	PR	482	-0-	482	482	311	3	171	9	N	155					155
12	800	R	318	-0-	-482	-0-	23	1	295	3	N	-0-					155
01	310	#	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					155
02	280	#	208	-0-	-72	-0-	208	3			N	-0-					155
03	310	#	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					155
04	300	#	193	-0-	-107	-0-	193	3			N	-0-					155

XTO ENERGY INC. 945936
UNIVNATALIE WELL #: 1903 RRCID -> 291042 COMPL. DATE 10/08/2021 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 8430 - 9960

11	P&A-COND		530	-0-	530	769	8	1	259	3	N	239	234	1			49
							263	9									
12	P&A-COND		246	-0-	246	1015	3	1	136	3	N	97	134	1			12
							107	9									
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	1015					N	-0-	12	1			-0-
02	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 40081 11/26/2021

UNIVNATALIE WELL #: 1907 RRCID -> 291043 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 11293 PERF. 8410 - 11050

11	797	R	797	-0-	-0-	-0-	9	1	285	3	N	457	399	1			94
							503	9									
12	1189	R	1189	-0-	-0-	-0-	11	1	473	3	N	641	653	1			82
							705	9									
01	1653	R	1653	-0-	-0-	-0-	20	1	787	3	N	769	744	1			107
							846	9									
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					107
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					107
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					107

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP) 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
STONE-CUTTER WELL #: 1 RRCID -> 172100 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12446 PERF.11850 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	1280	2			N	-0-					135
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					135
01	1426	N	1005	-0-	-421	-0-	1005	2			N	-0-					135
02	1204	N	764	-0-	-440	-0-	764	2			N	-0-					135
03	1426	N	811	-0-	-615	-0-	811	2			N	-0-					135
04	960	N	473	-0-	-487	-0-	473	2			N	-0-					135

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

11	300	#	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					100
12	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					100
01	279	#	122	-0-	-157	-0-	122	2			N	-0-					100
02	280	#	90	-0-	-190	-0-	90	2			N	-0-					100
03	310	#	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-					100
04	300	#	111	-0-	-189	-0-	111	2			N	-0-					100

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10010 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	1385	-0-	-55	-0-	84	1	313	2	Y	21	28	0			13
							965	3	23	9							
12	1488	X	1430	-0-	-58	-0-	90	1	320	2	Y	20	15	0			18
							998	3	22	9							
01	1488	X	1190	-0-	-298	-0-	93	1	158	2	Y	28	27	0			19
							908	3	31	9							
02	1344	X	883	-0-	-461	-0-	66	1	197	2	Y	16	19	0			16
							602	3	18	9							
03	1426	N	1155	-0-	-271	-0-	245	2	878	3	Y	29	16	0			29
							32	9									
04	1140	N	897	-0-	-243	-0-	185	2	673	3	Y	35	32	0			32
							39	9									

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	147	2	Y	21	28	0			13
							453	3	23	9							
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	126	2	Y	20	15	0			18
							393	3	22	9							
01	558	N	459	-0-	-99	-0-	34	1	58	2	Y	28	27	0			19
							336	3	31	9							
02	504	N	351	-0-	-153	-0-	25	1	76	2	Y	16	19	0			16
							232	3	18	9							
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	106	2	378	3	Y	29	16	0			29
							32	9									
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	93	2	338	3	Y	35	32	0			32
							39	9									

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	4911	3	121	9	N	110	187	1	27	8	97
12	3100	N	7203	-0-	4103	4103	7046	3	157	9	N	143	171	1	4	8	65
01	11933	X	7830	-0-	-4103	-0-	7604	3	226	9	N	205	182	1	35	8	53
02	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6228	3	183	9	N	166	34	8			185
03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5758	3	108	9	N	98	182	1	13	8	88
*04	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8183	3	193	9	N	175	186	1	10	8	67

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6732	-0-	-18	-0-	6676	3	56	9	Y	51	10	1			51
12	6975	X	6763	-0-	-212	-0-	6711	3	52	9	Y	47	71	1			27
01	6882	X	3235	-0-	-3647	-0-	3188	3	47	9	Y	43	38	1			32
02	6272	X	2894	-0-	-3378	-0-	2892	3	2	9	Y	2	33	1			1
03	6944	X	6290	-0-	-654	-0-	6237	3	53	9	Y	48	9	1			40
*04	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6721	3	36	9	Y	33	36	1			37

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1 RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.) 87599 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOIL ENERGY, INC. 800520
EATON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	2005	-0-	2005	8317	2003	3	2	9	N	2					133
12	14B2 EXT	2631	-0-	2631	10948	2630	3	1	9	N	1					134
01	10971 X	23	-0-	-10948	-0-	22	3	1	9	N	1					135
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	3	1	9	N	1					136
03	14B DENY	1210	-0-	1210	1210	1209	3	1	9	N	1					137
04	14B DENY	241	-0-	241	1451	240	3	1	9	N	1					138

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1294 R	341	-0-	-953	-0-	341	2			Y	-0-					69
12	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					69
01	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					69
02	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					69
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					69
*04	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					69

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			147

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1631	N	442	-0-	-1189	-0-	416	2	26	9	Y	24					175
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	403	2	26	9	Y	24					199
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-	145	1			54
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	386	2	11	9	Y	10					64
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	431	2	11	9	Y	10					74
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
TXL "C" WELL #: 302 RRCID -> 060847 COMPL. DATE 04/23/1947 TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 209 RRCID -> 020969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 309 RRCID -> 020974 COMPL. DATE 05/10/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 609 RRCID -> 020991 COMPL. DATE 04/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	10822	2		Y	-0-			-0-
12	11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	11237	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	7933	-0-	7933	7933	7933	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	8059	-0-	8059	15992	8059	2		Y	-0-			-0-
03	27092 X	11100	-0-	-15992	-0-	11100	2		Y	-0-			-0-
*04	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2		Y	-0-			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

11	39981 X	39981	-0-	-0-	-0-	39981	2		Y	-0-			-0-
12	40166 X	40166	-0-	-0-	-0-	40166	2		Y	-0-			-0-
01	41850 X	26221	-0-	-15629	-0-	26221	2		Y	-0-			-0-
02	37800 X	29982	-0-	-7818	-0-	29982	2		Y	-0-			-0-
03	41850 X	25366	-0-	-16484	-0-	25366	2		Y	-0-			-0-
04	39990 X	22909	-0-	-17081	-0-	22909	2		Y	-0-			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SLANT OPERATING, LLC 786697
TXL -E- WELL #: 3 RRCID -> 253059 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAURUS (DEVONIAN) 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

11	7620 X	2114	-0-	-5506	-0-	2114	3			N	-0-					97
12	7874 X	760	-0-	-7114	-0-	760	3			N	-0-					97
01	5084 X	554	-0-	-4530	-0-	554	3			N	-0-					97
02	3192 X	359	-0-	-2833	-0-	359	3			N	-0-					97
03	3534 X	2199	-0-	-1335	-0-	2199	3			N	-0-					97
04	2100 X	1107	-0-	-993	-0-	1107	3			N	-0-					97

9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TAURUS (ELLENBURGER) 88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2825	-0-	-175	52	2825	2			N	-0-					21
12	2233	N	2181	-0-	-52	-0-	2181	2			N	-0-					21
01	4298		2211	-0-	-2087	-0-	2211	2			N	-0-					21
02	3656		1884	-0-	-1772	-0-	1884	2			N	-0-					21
03	11536		5830	-0-	-5706	-0-	5830	2			N	-0-					21
*04	8764		4442	-0-	-4322	-0-	4442	2			N	-0-					21

TENACITY (GLORIETA) 88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1	1	1753	3	N	-0-					-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1	1	1924	3	N	-0-					-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1	1	1531	3	N	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1	1	1418	3	N	-0-					-0-
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	1	1	2106	3	N	-0-					-0-
*04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1	1	2032	3	N	-0-					-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
DOWNIE RANCH WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
VIN FISHER OPERATING, INC. 885942
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
VIN FISHER OPERATING, INC. 885942
PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUELED RESOURCES INC 288421
PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					1
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					1
01	1395	N	956	-0-	-439	-0-	956	3			N	-0-					1
02	1288	N	603	-0-	-685	-0-	603	3			N	-0-					1
*03	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	1207	3			N	-0-					1
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					1

1836 ENERGY LLC 623407
PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC 701876
PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	512	-0-	-496	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3510	-0-	-360	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
12	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
01	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3035	-0-	-964	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46200	X	46200	-0-	-0-	-0-	46200	2			N	-0-					-0-
12	50369	X	50369	-0-	-0-	-0-	50369	2			N	-0-					-0-
01	48185	X	48185	-0-	-0-	-0-	48185	2			N	-0-					-0-
*02	40029	X	40029	-0-	-0-	-0-	40029	2			N	-0-					-0-
03	40398	X	40398	-0-	-0-	-0-	40398	2			N	-0-					-0-
*04	36261	X	36261	-0-	-0-	-0-	36261	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	3910	-0-	-1670	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	2950	-0-	-3157	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5144	-0-	-963	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
*02	5516	X	3460	-0-	-2056	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	2413	-0-	-2981	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	1268	-0-	-3712	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47014	X	47014	-0-	-0-	-0-	47014	2			N	-0-					-0-
12	52627	X	52627	-0-	-0-	-0-	52627	2			N	-0-					-0-
01	55250	X	55250	-0-	-0-	-0-	55250	2			N	-0-					-0-
*02	45945	X	45945	-0-	-0-	-0-	45945	2			N	-0-					-0-
03	46540	X	46540	-0-	-0-	-0-	46540	2			N	-0-					-0-
*04	29828	X	29828	-0-	-0-	-0-	29828	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3513	-0-	-267	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3944	-0-	-55	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3793	-0-	-206	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
*02	3612	X	3180	-0-	-432	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3366	-0-	-602	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2931	-0-	-879	-0-	2931	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
12	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
*02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
03	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
*04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

11	1290	N	1000	-0-	-290	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	265	-0-	-1409	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	502	-0-	-645	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*02	924	N	603	-0-	-321	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

*10	24	N	-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-					-0-
*11	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*12	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
REEVES 'AH' FEE WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC 525265
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1689	-0-	-81	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1754	-0-	-75	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
*03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
12	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
01	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	818	-0-	-2486	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	829	-0-	-2829	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		4628	-0-	4628	11697	4628	2			N	-0-					98
12	14B2 EXT		4003	-0-	4003	15700	4003	2			N	-0-					98
01	14B2 EXT		3360	-0-	3360	19060	3360	2			N	-0-					98
02	14B2 EXT		2710	-0-	2710	21770	2710	2			N	-0-					98
03	14B2 EXT		2654	-0-	2654	24424	2654	2			N	-0-					98
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	24424					N	NO RPT					98

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1165	-0-	-1415	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	1485	-0-	-220	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
*03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	125	-0-	-175	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	310	X	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1937	-0-	1937	1937	1937	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1937					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			148
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			148

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2		N	-0-			42
12	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	2		N	-0-			42
01	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2		N	-0-			42
02	11732	X	8646	-0-	-3086	-0-	8646	2		N	-0-			42
03	12989	X	9212	-0-	-3777	-0-	9212	2		N	-0-			42
04	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-				N	NO RPT			42

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
*03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		255	-0-	255	729	255	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		598	-0-	598	1327	598	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		348	-0-	348	1675	348	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		252	-0-	252	1927	252	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		250	-0-	250	2177	250	2		N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2177				N	NO RPT			-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	28965	X	28965	-0-	-0-	-0-	28965	2		N	-0-			7
12	23664	X	23664	-0-	-0-	-0-	23664	2		N	-0-			7
01	20326	X	20326	-0-	-0-	-0-	20326	2		N	-0-			7
02	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	16465	2		N	-0-			7
*03	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	16045	2		N	-0-			7
04	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-				N	NO RPT			7

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
PEDRO STATE 9 WELL #: 1 RRCID -> 285322 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH SWD WELL #: RRCID -> 287897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9938 - 19730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH SWD WELL #: 2 RRCID -> 290088 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 3900 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECOVERY OPERATING LP 696542
BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON STATE WELL #: RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2017

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TC OIL AND GAS, LLC 840303
JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 13773 PERF. 3850 - 4360

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE M (WOLFCAMP) 91336 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
BATJER 149 WELL #: 2 RRCID -> 291329 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7651 - 7753

11	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2019 - P/A 12/16/19

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANBEARPIG WELL #: 1 RRCID -> 283054 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 6860

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEVIATHAN WELL #: 1 RRCID -> 283467 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 6950

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATER BEAR WELL #: 1 RRCID -> 287235 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5350 - 6900

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5045 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATELINE WATER, LLC 816096
BUNIN 4 SWD WELL #: 1 RRCID -> 286789 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3468 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	141	350	1			61
12	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					61
01	558	#	319	-0-	-239	-0-	125	2	194	9	N	176					237
02	504	#	4	-0-	-500	-0-	4	2			N	-0-					237
03	105	R	105	-0-	-0-	-0-	4	2	101	9	N	92	174	1			155
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					155

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	750	-0-	-0-	-0-	719	2	31	9	Y	28					40
12	1116	X	359	-0-	-757	-0-	337	2	22	9	Y	20					60
01	1116	X	20	-0-	-1096	-0-	2	2	18	9	Y	16					76
02	1008	X	391	-0-	-617	-0-	391	2			Y	-0-					76
03	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1211	2	22	9	Y	20					96
*04	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1831	2	48	9	Y	44					140

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
BROWN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310 X	128	-0-	-182	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	310 X	39	-0-	-271	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
*03	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*04	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

11	18978 X	18978	-0-	-0-	-0-	18978	3			N	-0-					-0-
12	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
01	23033 X	564	-0-	-22469	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	20804 X	1441	-0-	-19363	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
03	21483 X	6540	-0-	-14943	-0-	6400	2	140	4	N	-0-					-0-
04	18990 X	6831	-0-	-12159	-0-	6831	2			N	-0-					-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

11	390 X	38	-0-	-352	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	155	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			Y	-0-					-0-
*04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	150	1	175	2	Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806

11	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
12	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
01	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
02	9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
03	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
*04	9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			N	-0-					-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	279	#	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	252	#	207	-0-	-45	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	210	#	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	#	471	-0-	-129	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
12	620	#	618	-0-	-2	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
01	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
02	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
03	620	#	531	-0-	-89	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
04	600	#	599	-0-	-1	-0-	599	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	70	-0-	-320	-0-	70	2			Y	-0-					26
12	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					26
01	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					26
02	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					26
03	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					26
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					26

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	146	-0-	-34	-0-	118	2	28	9	Y	25	53	1			33
12	186	#	176	-0-	-10	-0-	155	2	21	9	Y	19					52
01	186	#	178	-0-	-8	-0-	164	2	14	9	Y	13	48	1			17
02	159	R	159	-0-	-0-	-0-	137	2	22	9	Y	20					37
03	155	#	150	-0-	-5	-0-	133	2	17	9	Y	15					52
*04	171	R	171	-0-	-0-	-0-	150	2	21	9	Y	19	51	1			20

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	247	-0-	-53	-0-	235	2	12	9	Y	11	26	1			41
12	320	R	320	-0-	-0-	-0-	309	2	11	9	Y	10					51
01	335	R	335	-0-	-0-	-0-	328	2	7	9	Y	6	24	1			33
02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	274	2	11	9	Y	10					43
03	310	#	274	-0-	-36	-0-	265	2	9	9	Y	8					51
*04	309	R	309	-0-	-0-	-0-	299	2	10	9	Y	9	25	1			35

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

11	247	R	247	-0-	-0-	-0-	235	2	12	9	Y	11	26	1			34
12	320	R	320	-0-	-0-	-0-	309	2	11	9	Y	10					44
01	336	R	336	-0-	-0-	-0-	328	2	8	9	Y	7	24	1			27
02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	274	2	11	9	Y	10					37
03	310	#	273	-0-	-37	-0-	265	2	8	9	Y	7					44
*04	309	R	309	-0-	-0-	-0-	299	2	10	9	Y	9	25	1			28

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

11	1980	#	1940	-0-	-40	-0-	1914	2	26	9	N	24					140
12	2046	#	1488	-0-	-558	-0-	1455	2	33	9	N	30					170
01	2046	#	1573	-0-	-473	-0-	1554	2	19	9	N	17					187
02	1820	#	1663	-0-	-157	-0-	1639	2	24	9	N	22	174	1			35
03	2015	#	1668	-0-	-347	-0-	1645	2	23	9	N	21					56
04	1950	#	1901	-0-	-49	-0-	1880	2	21	9	N	19					75

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF. 14709 - 18091

11	10140	X	9413	-0-	-727	-0-	9413	3			N	-0-					-0-
12	10075	X	9448	-0-	-627	-0-	9448	3			N	-0-					-0-
01	9858	X	9246	-0-	-612	-0-	9246	3			N	-0-					-0-
02	8960	X	8108	-0-	-852	-0-	8108	3			N	-0-					-0-
03	9920	X	8430	-0-	-1490	-0-	8430	3			N	-0-					-0-
04	9420	X	8189	-0-	-1231	-0-	8189	3			N	-0-					-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 13810 - 15862

11	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	15367	3	1153	9	N	1048	781	1			569
12	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	15362	3	1063	9	N	966	1365	1			170
01	14742	X	14742	-0-	-0-	-0-	13669	3	1073	9	N	975	777	1			368
02	13636	X	13382	-0-	-254	-0-	12473	3	909	9	N	826	778	1			416
03	15097	X	12873	-0-	-2224	-0-	12001	3	872	9	N	793	587	1			622
04	14610	X	12114	-0-	-2496	-0-	11156	3	958	9	N	871	1002	1			491

VISTA GRANDE (WOODFORD) //CONT.// 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRAHMAN OIL & GAS, LLC //CONT.// 088581
KING OF THE HILL 33 WELL #: 1H RRCID -> 289966 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13516 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20245	X	20245	-0-	-0-	-0-	18484	3	1761	9	N	1601	1377	1			630
12	19802	X	19802	-0-	-0-	-0-	18094	3	1708	9	N	1553	1922	1			261
01	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	16370	3	1612	9	N	1465	1133	1			593
*02	15526	X	15526	-0-	-0-	-0-	14077	3	1449	9	N	1317	1499	1			411
*03	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	14235	3	1497	9	N	1361	1395	1			377
*04	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	13648	3	1483	9	N	1348	1186	1			539

PORTER 49 WELL #: 1D RRCID -> 290916 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710

11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

11	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	1235	3	10	9	Y	9	12	1			5
12	1023	#	651	-0-	-372	-0-	639	3	12	9	Y	11	12	1			4
01	1023	#	398	-0-	-625	-0-	388	3	10	9	Y	9	6	1			7
02	924	#	361	-0-	-563	-0-	350	3	11	9	Y	10	12	1			5
03	1023	#	407	-0-	-616	-0-	393	3	14	9	Y	13	12	1			6
04	990	#	421	-0-	-569	-0-	409	3	12	9	Y	11	7	1			10

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

11	420	N	325	-0-	-95	-0-	310	3	15	9	Y	14					22
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	272	3	15	9	Y	14					36
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	577	3	17	9	Y	15					51
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	572	3	21	9	Y	19					70
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	643	3	22	9	Y	20	71	1			19
*04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	669	3	9	9	Y	8					27

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 290321 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5906 - 7359

11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

11	1533	R	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
12	1578	R	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
01	1512	R	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
02	1324	R	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
03	1622	R	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*04	1596	R	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) //CONT.// 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TALL DUNE RESOURCES, LLC 835525
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	818					N	-0-					12
*12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	818					N	-0-					12
01	14B2 EXT		406	-0-	406	1224	406	3			N	-0-					12
*02	1774	R	550	-0-	-1224	-0-	550	3			N	-0-					12
03	642	R	642	-0-	-0-	-0-	635	3	7	9	N	6	15	1			3
*04	626	R	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					3

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W.N. WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

11	DLQ G-10		764	-0-	764	4045	764	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		817	-0-	817	4862	817	2			Y	-0-					-0-
01	3000	N	718	-0-	-2282	2580	718	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	864	-0-	-1936	644	864	2			Y	-0-					-0-
03	1387	N	743	-0-	-644	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

11	900	N	680	-0-	-220	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	645	-0-	-254	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		861	-0-	861	861	861	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		857	-0-	857	1718	857	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		692	-0-	692	2410	692	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2022

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	662	-0-	-178	-0-	641	2	21	9	Y	19	10	1			32
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	582	2	23	9	Y	21	41	1			12
01	868	N	538	-0-	-330	-0-	512	2	26	9	Y	24	15	1			21
02	DLQ G-10		640	-0-	640	640	620	2	20	9	Y	18	18	1			21
03	DLQ G-10		620	-0-	620	1260	592	2	28	9	Y	25	29	1			17
04	DLQ G-10		522	-0-	522	1782	496	2	26	9	Y	24	18	1			23

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

11	750	N	492	-0-	-258	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	384	-0-	-298	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		609	-0-	609	609	609	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		471	-0-	471	1080	471	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		498	-0-	498	1578	498	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

11	780	N	585	-0-	-195	-0-	554	2	31	9	Y	28	28	1			2
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	672	2	32	9	Y	29	28	1			3
01	775	N	621	-0-	-154	-0-	589	2	32	9	Y	29	30	1			2
02	DLQ G-10		753	-0-	753	753	724	2	29	9	Y	26	26	1			2
03	DLQ G-10		691	-0-	691	1444	660	2	31	9	Y	28	29	1			1
04	DLQ G-10		656	-0-	656	2100	628	2	28	9	Y	25	25	1			1

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	362	2	31	9	Y	28	28	1			2
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	180	2	32	9	Y	29	28	1			3
01	372 N	145	-0-	-227	-0-	113	2	32	9	Y	29	30	1			2
02	DLQ G-10	207	-0-	207	207	178	2	29	9	Y	26	26	1			2
03	DLQ G-10	142	-0-	142	349	111	2	31	9	Y	28	29	1			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	349					Y	25	25	1			1

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

11	750 N	563	-0-	-187	-0-	532	2	31	9	Y	28	28	1			2
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	503	2	32	9	Y	29	28	1			3
01	775 N	528	-0-	-247	-0-	469	2	59	9	Y	54	54	1			3
02	DLQ G-10	650	-0-	650	650	589	2	61	9	Y	55	53	1			5
03	DLQ G-10	586	-0-	586	1236	525	2	61	9	Y	55	58	1			2
04	DLQ G-10	583	-0-	583	1819	528	2	55	9	Y	50	50	1			2

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

11	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
01	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
03	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
*04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAHA (ATOKA) 94648 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 12 RRCID -> 165424 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
FIDELITY TRUST CO., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					22
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					22
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					22
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					22
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					22
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					22

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2891	-0-	-169	-0-	2880	3	11	9	Y	10					55
12	3162	X	3031	-0-	-131	-0-	3007	3	24	9	Y	22					77
01	2976	X	2803	-0-	-173	-0-	2780	3	23	9	Y	21					98
02	2688	X	2468	-0-	-220	-0-	2459	3	9	9	Y	8					106
03	3038	X	2689	-0-	-349	-0-	2678	3	11	9	Y	10					116
04	2940	X	2025	-0-	-915	-0-	2017	3	8	9	Y	7					123

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	18	3	1	9	Y	1					15
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	43	3	1	9	Y	1					16
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	36	3	1	9	Y	1					17
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	23	3	1	9	Y	1					18
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					18
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1					19

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1					15
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1					16
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	74	3	1	9	Y	1					17
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1					18
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	Y	1					19
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	54	3	1	9	Y	1					20

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					92
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					92
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					92
02	168	N	99	-0-	-69	-0-	99	3			Y	-0-					92
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					92
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					92

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					42
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					42
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					42

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	591	-0-	-369	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	422	-0-	-446	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	151	-0-	-283	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	467	-0-	-463	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	724	-0-	-476	-0-	722	2	2	9	Y	2					33
12	1054	N	518	-0-	-536	-0-	517	2	1	9	Y	1					34
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1156	2	1	9	Y	1					35
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	653	2	1	9	Y	1					36
03	527	N	186	-0-	-341	-0-	185	2	1	9	Y	1					37
04	1110	N	571	-0-	-539	-0-	570	2	1	9	Y	1					38

WWM OPERATING, LLC 945289
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WWM OPERATING, LLC //CONT.// 945289
HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (DEVONIAN) 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043863 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776

11	7770 X	7035	-0-	-735	-0-	7035	3			Y	-0-					-0-
12	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					-0-
01	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	3			Y	-0-					-0-
02	7168 X	-0-	-0-	-7168	-0-					Y	-0-					-0-
03	7936 X	5164	-0-	-2772	-0-	5164	3			Y	-0-					-0-
04	8100 X	5165	-0-	-2935	-0-	5165	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

11	22157 X	22157	-0-	-0-	-0-	22151	3	6	9	Y	5					103
12	27466 X	20031	-0-	-7435	-0-	20022	3	9	9	Y	8					111
01	27504 X	27504	-0-	-0-	-0-	27497	3	7	9	Y	6					117
02	24714 X	24714	-0-	-0-	-0-	24710	3	4	9	Y	4					121
03	22909 X	21707	-0-	-1202	-0-	21699	3	8	9	Y	7					128
04	26610 X	16447	-0-	-10163	-0-	16444	3	3	9	Y	3					131

WAHA (DEVONIAN) //CONT.// 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	142	-0-		-68	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-		-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-		-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-		-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-		-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	210	N	124	-0-		-86	-0-	124	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (ELLENBURGER) 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

11	8280	N	7878	-0-		-402	B	-0-	7878	2			N	-0-				-0-
12	8058	N	8058	-0-		-0-	B	-0-	8058	2			N	-0-				-0-
01	8427	N	8427	-0-		-0-	B	-0-	8427	2			N	-0-				-0-
02	7364	N	4702	-0-		-2662	B	-0-	4702	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	8060	N	7809	-0-		-251	B	-0-	7809	2			N	-0-				-0-
04	8160	N	7406	-0-		-754	B	-0-	7406	2			N	-0-				-0-

P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

11	2370	N	2242	-0-		-128	B	-0-	2239	3	3	9	Y	3				56
12	2037	N	2037	-0-		-0-	B	-0-	2030	3	7	9	Y	6				62
01	2575	N	2575	-0-		-0-	B	-0-	2569	3	6	9	Y	5				67
02	2109	N	2109	-0-		-0-	B	-0-	2107	3	2	9	Y	2				69
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2081	N	2081	-0-		-0-	B	-0-	2073	3	8	9	Y	7				76
04	2490	N	1499	-0-		-991	B	-0-	1496	3	3	9	Y	3				79

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

11	26070		26336	-0-		266	B	-7851	26336	3			N	-0-				-0-
12	26939		24274	-0-		-2665	B	-10516	24274	3			N	-0-				-0-
01	26939		31147	-0-		4208	B	-6308	31147	3			N	-0-				-0-
02	24332		26873	-0-		2541	B	-3767	26873	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3767																		
03	26939		24624	-0-		-2315	B	-6082	24624	3			N	-0-				-0-
04	26070		24744	-0-		-1326	B	-7408	24744	3			N	-0-				-0-

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4584	N	4584	-0-	-0- B	-0-	4580	3	4	9	Y	4	2	8			10
12	5783	N	5783	-0-	-0- B	-0-	5782	3	1	9	Y	1	4	1			7
01	5882	N	5882	-0-	-0- B	-0-	5882	3			Y	-0-	4	1			3
02	5671	N	5671	-0-	-0- B	-0-	5671	3			Y	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6185	N	6185	-0-	-0- B	-0-	6185	3			Y	-0-					3
04	5160	N	3830	-0-	-1330 B	-0-	3815	3	15	9	Y	14	1	1			16

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
WWM OPERATING, LLC 945289
WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2074 - 2416

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2081 - 2390

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2104 - 2420

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2386 PERF. 2088 - 2386

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2074 - 2380

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
WWM OPERATING, LLC //CONT.// 945289
WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA (KINDERHOOK) 94648 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

11	10099 R	10099	-0-	-0-	-0-	10099	3		N	-0-				107
12	14354 R	14354	-0-	-0-	-0-	14354	3		N	-0-				107
01	15155 R	15155	-0-	-0-	-0-	15155	3		N	-0-				107
02	10796 R	10796	-0-	-0-	-0-	10796	3		N	-0-				107
03	14353 #	12815	-0-	-1538	-0-	12815	3		N	-0-				107
04	14670 #	10473	-0-	-4197	-0-	10473	3		N	-0-				107

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

11	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5018	2	19 9	N	17				112
12	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2		N	-0-				112
01	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2		N	-0-				112
02	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2		N	-0-				112
03	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		N	-0-				112
*04	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-				112

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

11	14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	14893	3	6 9	Y	5				131
12	23963 X	11675	-0-	-12288	-0-	11663	3	12 9	Y	11	80 1			62
01	19251 X	12967	-0-	-6284	-0-	12950	3	17 9	Y	15				77
02	16576 X	10244	-0-	-6332	-0-	10234	3	10 9	Y	9				86
03	18352 X	11843	-0-	-6509	-0-	11826	3	17 9	Y	15				101
04	14910 X	12723	-0-	-2187	-0-	12714	3	9 9	Y	8				109

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	453	-0-	-322	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	410	-0-	-365	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	396	-0-	-80	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
*04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-

WAHA (MONTOYA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
F SCOTT 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

11	18198	X	6943	-0-	-11255	-0-	6933	3	10	9	Y	9					174
12	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6339	3	13	9	Y	12	106	1			80
01	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7525	3	15	9	Y	14					94
02	7784	X	6258	-0-	-1526	-0-	6249	3	9	9	Y	8					102
03	8618	X	6466	-0-	-2152	-0-	6449	3	17	9	Y	15					117
04	7290	X	6112	-0-	-1178	-0-	6105	3	7	9	Y	6					123

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

11	29310	X	25306	-0-	-4004	-0-	25244	3	62	9	N	56					208
12	30287	X	23546	-0-	-6741	-0-	23502	3	44	9	N	40	181	1			67
01	29594	X	29594	-0-	-0-	-0-	29519	3	75	9	N	68					135
02	26544	X	26154	-0-	-390	-0-	26086	3	68	9	N	62					197
03	29388	X	23536	-0-	-5852	-0-	23485	3	51	9	N	46					243
04	28650	X	23562	-0-	-5088	-0-	23523	3	39	9	N	35					278

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

11	2900	N	1872	-0-	-1028	4917	1872	3			Y	-0-					68
12	3100	N	1261	-0-	-1839	3078	1261	3			Y	-0-					68
01	3100	N	1792	-0-	-1308	1770	1792	3			Y	-0-					68
02	2800	N	1646	-0-	-1154	616	1646	3			Y	-0-					68
03	1693	N	1077	-0-	-616	-0-	1077	3			Y	-0-					68
04	1740	N	1631	-0-	-109	-0-	1631	3			Y	-0-					68

WAHA (MONTOYA FB-2) 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2546	-0-	-904	-0-	2546	3			N	-0-					30
12	3565	X	2822	-0-	-743	-0-	2822	3			N	-0-					30
01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					30
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	-0-					30
03	4123	X	2773	-0-	-1350	-0-	2773	3			N	-0-					30
04	3990	X	2792	-0-	-1198	-0-	2792	3			N	-0-					30

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10701	3	2	9	Y	2					60
12	11563	X	9918	-0-	-1645	-0-	9907	3	11	9	Y	10					70
01	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	12477	3	7	9	Y	6					76
02	11200	X	10149	-0-	-1051	-0-	10146	3	3	9	Y	3					79
03	12400	X	10915	-0-	-1485	-0-	10908	3	7	9	Y	6					85
04	12090	X	10569	-0-	-1521	-0-	10565	3	4	9	Y	4					89

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	7442	-0-	-268	-0-	7428	3	14	9	N	13					126
12	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7897	3	13	9	N	12					138
01	8463	X	7797	-0-	-666	-0-	7785	3	12	9	N	11					149
02	7644	X	6920	-0-	-724	-0-	6910	3	10	9	N	9					158
03	8463	X	7623	-0-	-840	-0-	7612	3	11	9	N	10					168
04	7650	X	7342	-0-	-308	-0-	7338	3	4	9	N	4					172

TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3566	3	2	9	Y	2					10
12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4888	3	7	9	Y	6	4	1			12
01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4719	3	14	9	Y	13	6	1			19
02	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4550	3	10	9	Y	9					28
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4638	3	6	9	Y	5					33
04	4200	X	3098	-0-	-1102	-0-	3083	3	15	9	Y	14	14	1			33

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16020	X	14486	-0-	-1534	-0-	14443	3	43	9	N	39					242
12	16554	X	13884	-0-	-2670	-0-	13831	3	53	9	N	48	179	1			111
01	17391	X	16765	-0-	-626	-0-	16717	3	48	9	N	44					155
02	15708	X	4195	-0-	-11513	-0-	4177	3	18	9	N	16					171
03	17391	X	11811	-0-	-5580	-0-	11808	3	3	9	N	3					174
04	16230	X	6621	-0-	-9609	-0-	6621	3			N	-0-					174

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4755	-0-	1755	1755	4744	3	11	9	Y	10					33
12	3100	N	2632	-0-	-468	1287	2629	3	3	9	Y	3	13	1			23
01	6244	X	4957	-0-	-1287	-0-	4951	3	6	9	Y	5	12	1			16
02	6496	X	2573	-0-	-3923	-0-	2571	3	2	9	Y	2					18
03	7192	X	3827	-0-	-3365	-0-	3827	3			Y	-0-					18
04	4800	X	3320	-0-	-1480	-0-	3319	3	1	9	Y	1	8	1			11

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

11	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	17695	3	77	9	N	70					265
12	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	15320	3	64	9	N	58	185	1			138
01	16516	X	16516	-0-	-0-	-0-	16443	3	73	9	N	66					204
02	16576	X	15547	-0-	-1029	-0-	15486	3	61	9	N	55					259
03	18352	X	12847	-0-	-5505	-0-	12789	3	58	9	N	53	186	1			126
04	17760	X	10259	-0-	-7501	-0-	10234	3	25	9	N	23					149

WAHA (MONTOYA FB-3) 94648 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321

11	6480		6023	-0-	-457	-0-	5994	3	29	9	N	26					123
12	6696		6560	-0-	-136	-0-	6515	3	45	9	N	41					164
01	6696		6126	-0-	-570	-0-	6105	3	21	9	N	19	161	1			22
02	6048		5672	-0-	-376	-0-	5633	3	39	9	N	35					57
03	6696		5726	-0-	-970	-0-	5693	3	33	9	N	30					87
04	6360	#	5730	-0-	-630	-0-	5709	3	21	9	N	19					106

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2021

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

11	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			N	-0-					1
12	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2			N	-0-					1
01	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					1
02	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					1
03	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9095	2	23	9	N	21					22
*04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5370	2	1	9	N	1					23

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4185	-0-	1185	1185	4185	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2519	-0-	-581	604	2519	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2712	-0-	-388	216	2712	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	1809	-0-	-235	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1321	-0-	-942	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	2116	-0-	-74	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

11	4560	X	4228	-0-	-332	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4444	-0-	-144	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3828	-0-	-316	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4065	-0-	-337	-0-	4042	2	23	9	N	21					21
04	4290	X	3308	-0-	-982	-0-	3302	2	6	9	N	5					26

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

11	3780	X	3665	-0-	-115	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3782	-0-	-93	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3619	-0-	-256	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3195	-0-	-277	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3543	-0-	-117	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

11	10350	X	8057	-0-	-2293	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	4696	-0-	-3674	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
01	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	6182	-0-	-3758	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	7459	-0-	-3546	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9384	-0-	-1266	-0-	9384	2			N	-0-					-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
F SCOTT 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

*11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5013	2	20	9	N	18					18
12	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					18
01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	12	1	4306	2	N	-0-					18
02	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					18
*03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					18
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					18

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3224	-0-	124	124	372	1	2852	2	N	-0-					-0-
01	2083	N	1959	-0-	-124	-0-	24	1	1935	2	N	-0-					-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
*03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
04	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2415	N	2215	-0-	-200	-0-	2125	2	90	4	Y	-0-					44
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2464	2	93	4	Y	-0-					44
01	2170	X	2112	-0-	-58	-0-	2034	2	78	4	Y	-0-					44
02	1960	X	1883	-0-	-77	-0-	1883	2			Y	-0-					44
03	2170	X	1851	-0-	-319	-0-	1851	2			Y	-0-					44
04	2100	X	1222	-0-	-878	-0-	1222	2			Y	-0-					44

XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12663	X	2719	-0-	-9944	-0-	2719	3			Y	-0-					17
12	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					17
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			Y	-0-					17
02	3052	X	2137	-0-	-915	-0-	2137	3			Y	-0-					17
03	3379	X	2260	-0-	-1119	-0-	2260	3			Y	-0-					17
04	3270	X	3235	-0-	-35	-0-	3235	3			Y	-0-					17

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19778	X	4608	-0-	-15170	-0-	4608	3			Y	-0-					93
12	5208	X	3587	-0-	-1621	-0-	3587	3			Y	-0-					93
01	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3			Y	-0-					93
02	5880	X	3828	-0-	-2052	-0-	3828	3			Y	-0-					93
03	6510	X	4159	-0-	-2351	-0-	4159	3			Y	-0-					93
04	6180	X	5754	-0-	-426	-0-	5754	3			Y	-0-					93

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29580	X	21661	-0-	-7919	-0-	21661	2			N	-0-					-0-
12	30566	X	15428	-0-	-15138	-0-	15428	2			N	-0-					-0-
01	30566	X	29873	-0-	-693	-0-	29873	2			N	-0-					-0-
02	26796	X	22592	-0-	-4204	-0-	22592	2			N	-0-					-0-
03	29667	X	20107	-0-	-9560	-0-	20107	2			N	-0-					-0-
04	28920	X	21613	-0-	-7307	-0-	21613	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
12	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5045	-0-	-256	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4473	-0-	-399	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5325	-0-	-69	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4943	-0-	-277	-0-	4943	2			N	-0-					-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
F SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
12	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	372	1	11952	2	N	-0-					-0-
01	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	24	1	12483	2	N	-0-					-0-
02	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
*03	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
F SCOTT 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2			N	-0-					110
12	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	2			N	-0-					110
01	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			N	-0-					110
02	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	2			N	-0-					110
*03	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	2			N	-0-					110
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					110

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SANDERS, JUNE T. WELL #: 6H RRCID -> 278344 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (WOLFCAMP) 95122 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 32-21 WELL #: 1 RRCID -> 291599 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 20500 PERF.12181 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28		56	-0-	28	250	56	2			N	-0-					113
12	323	R	73	-0-	-250	-0-	73	2			N	-0-					113
01	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					113
02	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					113
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					113
*04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	41	3	61	9	N	55					168

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY "9-18" -B- WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	36	30	1			40
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	40	26	1			54
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	28	49	1			33
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	10					43
03	31	#	14	-0-	-17	-0-	3	2	11	9	Y	10	33	1			20
*04	7	R	7	-0-	-0-	-0-	3	3	4	9	Y	4	11	1			13

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	#	633	-0-	-807	-0-	633	2			N	-0-					-0-
12	1488	#	1209	-0-	-279	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
01	1085	#	991	-0-	-94	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	868	#	587	-0-	-281	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	1209	#	713	-0-	-496	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	1170	#	638	-0-	-532	-0-	638	2			N	-0-					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

11	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		811	-0-	811	811	811	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		892	-0-	892	1703	892	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		857	-0-	857	2560	857	3			Y	-0-					-0-

JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

REATTA ENERGY, INC. 696090
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481

11	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	2			N	-0-					125
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					125
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					125
02	644	N	506	-0-	-138	-0-	506	2			N	-0-					125
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					125
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					125

WARD, S. (PENN. 8430) //CONT.// 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2022 - WELL PLUGGED 3/8/2022

JOHNSON -A- WELL #: 17 RRCID -> 290491 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2362 - 3118

11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					43
12	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					43
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					43
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

JOHNSON -A- WELL #: 20 RRCID -> 291000 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2334 - 2520

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2022

JOHNSON -A- WELL #: 21 RRCID -> 291387 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2375 - 3122

11	246	X	246	-0-	-0-	-0-	204	2	42	9	N	38					39
12	248	X	54	-0-	-194	-0-	54	2			N	-0-					39
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					39
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					39
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1419 RRCID -> 291425 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2475 - 2714

11	163	X	163	-0-	-0-	-0-	30	2	133	9	Y	121	130	1			38
12	186	X	186	-0-	-0-	-0-	39	2	147	9	Y	134	153	1			19
01	239	X	239	-0-	-0-	-0-	41	2	198	9	Y	180	163	1			36
02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	44	2	246	9	Y	224	210	1			50
03	366	X	366	-0-	-0-	-0-	45	2	321	9	Y	292	275	1			67
*04	345	X	345	-0-	-0-	-0-	31	2	314	9	Y	285	300	1			52

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 99 R RRCID -> 291491 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2975 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	420	-0-	420	562	323	2	97	9	Y	88	103	1			16
12	956	X	394	-0-	-562	-0-	288	2	106	9	Y	96	101	1			11
01	155	X	75	-0-	-80	-0-	2	2	73	9	Y	66	64	1			13
02	392	N	83	-0-	-309	-0-	3	2	80	9	Y	73	72	1			14
03	403	N	88	-0-	-315	-0-	3	2	85	9	Y	77	76	1			15
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	25	2	85	9	Y	77	79	1			13

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 183R RRCID -> 291495 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2596 - 2796

11	9270	X	158	-0-	-9112	-0-	101	2	57	9	Y	52	44	1			14
12	9579	X	266	-0-	-9313	-0-	114	2	152	9	Y	138	138	1			14
01	9579	X	291	-0-	-9288	-0-	107	2	184	9	Y	167	160	1			21
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	94	2	187	9	Y	170	173	1			18
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	84	2	149	9	Y	135	142	1			11
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	65	2	178	9	Y	162	151	1			22

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 1195 RRCID -> 291549 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2574 - 2758

11	0	W	359	-0-	359	1946	37	2	322	9	Y	293	280	1			39
12	0	W	498	-0-	498	2444	161	2	337	9	Y	306	314	1			31
01	0	W	488	-0-	488	2932	156	2	332	9	Y	302	301	1			32
02	3315	X	383	-0-	-2932	-0-	133	2	250	9	Y	227	250	1			9
03	193	X	193	-0-	-0-	-0-	74	2	119	9	Y	108	98	1			19
04	480	X	198	-0-	-282	-0-	59	2	139	9	Y	126	134	1			11

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 1366 RRCID -> 291551 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2683 - 2744

11	9210	X	676	-0-	-8534	-0-	185	2	491	9	Y	446	449	1			52
12	9517	X	94	-0-	-9423	-0-	61	2	33	9	Y	30	24	1			58
01	9517	X	133	-0-	-9384	-0-	70	2	63	9	Y	57	57	1			58
02	644	N	119	-0-	-525	-0-	65	2	54	9	Y	49	49	1			58
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	54	2	58	9	Y	53	54	1			57
*04	120	N	114	-0-	-6	-0-	29	2	85	9	Y	77	71	1			63

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 813R RRCID -> 291580 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2512 - 2600

11	0	W	282	-0-	282	503	114	2	168	9	Y	153	145	1			13
12	0	W	221	-0-	221	724	156	2	65	9	Y	59	62	1			10
01	0	W	188	-0-	188	912	137	2	51	9	Y	46	49	1			7
02	1075	X	163	-0-	-912	-0-	122	2	41	9	Y	37	37	1			7
03	217	X	153	-0-	-64	-0-	111	2	42	9	Y	38	38	1			7
04	270	X	135	-0-	-135	-0-	96	2	39	9	Y	35	35	1			7

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

11	3116		3058	-0-	-58	-0-	3029	2	29	9	N	26	31	1			13
12	3100		3354	-0-	254	254	3345	2	9	9	N	8	17	1			4
01	3100		2351	-0-	-749	-0-	2347	2	4	9	N	4					8
02	2800		-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					8
03	3100		-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					8
04	3000		-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-	6	1			2

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
FUELED RESOURCES INC 288421
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEINER (YATES, UPPER) //CONT.// 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421
SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	443	2	81	9	N	74					219
12	558	N	419	-0-	-139	-0-	349	2	70	9	N	64	186	1			97
01	589	N	167	-0-	-422	-0-	106	2	61	9	N	55					152
02	476	N	320	-0-	-156	-0-	257	2	63	9	N	57					209
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	310	2	77	9	N	70	179	1			100
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	271	2	80	9	N	73					173

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1082	-0-	-94	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	847	-0-	-353	-0-	847	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
*04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1694	2	17	9	N	15					157
12	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1906	2	9	9	N	8					165
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1794	2	19	9	N	17					182
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1626	2	46	9	N	42	184	1			40
03	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1849	2	44	9	N	40					80
04	1740	N	1519	-0-	-221	-0-	1477	2	42	9	N	38					118

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	924	-0-	-347	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	307	-0-	-1009	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	900	N	170	-0-	-730	-0-	170	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4509	-0-	-231	-0-	4502	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	4495	X	3990	-0-	-505	-0-	3986	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	4433	X	4098	-0-	-335	-0-	4094	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3908	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4282	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	3480	X	2532	-0-	-948	-0-	2525	2	7	9	Y	6	6	1			1

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2491	-0-	-119	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2392	-0-	-305	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	1849	-0-	-600	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1786	-0-	-538	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2188	-0-	-199	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
*04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1708	-0-	-242	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
WEST WELL #: 2201 RRCID -> 132880 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	39	1	37	2	N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	40	1	264	2	N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	2	N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	131	1	749	2	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	37	1	197	2	N	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	70	1	161	2	Y	-0-					27
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	69	1	543	2	Y	-0-					27
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	64	1	510	2	Y	-0-					27
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	64	1	440	2	Y	-0-					27
03	620	N	511	-0-	-109	-0-	70	1	441	2	Y	-0-					27
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	2			Y	-0-					27

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WAHOO 56-3-3 WELL #: 1 RRCID -> 229248 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE & BAKER 96875 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 46 WELL #: 2 RRCID -> 284879 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1840 - 1945

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		252	-0-	252	293	252	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
02	293	R	-0-	-0-	-293	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2971	-0-	-689	-0-	2952	3	19	9	N	17					207
12	3782	X	3146	-0-	-636	-0-	3104	3	42	9	N	38	168	1			77
01	3782	X	3003	-0-	-779	-0-	2981	3	22	9	N	20					97
02	3136	X	3086	-0-	-50	-0-	3061	3	25	9	N	23					120
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3488	3	33	9	N	30					150
*04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3478	3	25	9	N	23					173

BRAZOS AMINE TREATER, LLC 089994
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

11	3000	N	3518	-0-	518	518	3518	2			Y	-0-					124
12	1450	N	932	-0-	-518	-0-	932	2			Y	-0-					124
01	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					124
02	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					124
03	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					124
*04	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					124

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WODLAW (QUEEN) //CONT.// 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 490300
ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BPX OPERATING COMPANY 085408
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF. 12216 - 12366

11	0	N	227	-0-	227	B	-3014	139	2	88	9	N	80	359	0		204
12	0	N	705	-0-	705	B	-2309	328	2	377	9	N	343	370	0		177
01	1959	X	4268	-0-	2309	B	-0-	2325	2	1943	9	N	1766	1722	0		221
02	2976	X	2976	-0-	-0-	B	-0-	1608	2	1368	9	N	1244	1081	0		384
03	1977	X	1977	-0-	-0-	B	-0-	1045	2	932	9	N	847	1081	0		150
*04	335	X	335	-0-	-0-	B	-0-	190	2	145	9	N	132				282

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COCKRELL PRODUCTION CO., INC. //CONT.// 164305
WINFIELD RANCH 132-7 WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	1	-0-	-299	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	3	1	43	2	N	-0-					51
12	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	3	1	47	2	N	-0-					51
01	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	51	2			N	-0-					51
02	56	N	47	-0-	-9	B	-0-	47	2			N	-0-					51
03	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-					51
04	60	N	32	-0-	-28	B	-0-	32	2			N	-0-					51

FORGE ENERGY OPERATING, LLC 276873
MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 23EH RRCID -> 288373 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10675 - 23482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10		42798	-0-	42798	B	303926	40924	2	1874	9	Y	1704	1728	0			420
09	DLQ G-10		54365	-0-	54365	B	358291	52030	2	2335	9	Y	2123	2153	0			390
*10	411411	X	53120	-0-	-358291	B	-0-	50737	2	2383	9	Y	2166	2168	0			388
11	26116	X	26116	-0-	-0-	B	-0-	23774	2	2342	9	Y	2129	1974	0			543
*12	23715	X	11389	-0-	-12326	B	-0-	9674	2	1715	9	Y	1559	2012	0			90
*01	27670	X	27670	-0-	-0-	B	-0-	1820	1	23313	2	Y	2306	2284	0			112
								2537	9									
*02	21420	X	20593	-0-	-827	B	-0-	1234	1	17114	2	Y	2041	2064	0			89
								2245	9									
*03	23715	X	21487	-0-	-2228	B	-0-	1219	1	17895	2	Y	2157	2139	0			107
								2373	9									
*04	22950	X	-0-	-0-	-22950	B	-0-					Y	-0-					27

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FORGE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 276873
MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 21EH RRCID -> 288385 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10784 - 23460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10		56235	-0-	56235 B	324111	53846	2	2389	9	Y	2172	2203	0			454
09	DLQ G-10		55526	-0-	55526 B	379637	52979	2	2547	9	Y	2315	2348	0			421
*10	429741	X	50104	-0-	-379637 B	-0-	47753	2	2351	9	Y	2137	2140	0			418
11	24335	X	24335	-0-	-0- B	-0-	21936	2	2399	9	Y	2181	2145	0			454
*12	24025	X	12817	-0-	-11208 B	-0-	10749	2	2068	9	Y	1880	2246	0			88
*01	26920	X	26920	-0-	-0- B	-0-	1771	1	22664	2	Y	2259	2231	0			116
							2485	9									
*02	21927	X	21927	-0-	-0- B	-0-	1319	1	18311	2	Y	2088	2113	0			91
							2297	9									
*03	24025	X	23121	-0-	-904 B	-0-	1325	1	19312	2	Y	2258	2239	0			110
							2484	9									
*04	23250	X	-0-	-0-	-23250 B	-0-					Y	-0-					33

MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 22EH RRCID -> 288897 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10683 - 23490

*08	46444	X	46444	-0-	-0- B	-0-	44477	2	1967	9	N	1788	1813	0			289
09	46473	X	46473	-0-	-0- B	-0-	44626	2	1847	9	N	1679	1704	0			264
10	25079	X	21965	-0-	-3114 B	-0-	21029	2	936	9	N	851	852	0			263
11	25386	X	25386	-0-	-0- B	-0-	22601	2	2785	9	N	2532	2508	0			287
*12	25079	X	11550	-0-	-13529 B	-0-	9508	2	2042	9	N	1856	2050	0			93
*01	28810	X	28810	-0-	-0- B	-0-	1919	1	24593	2	N	2089	2079	0			103
							2298	9									
*02	22652	X	22472	-0-	-180 B	-0-	1377	1	19117	2	N	1798	1823	0			78
							1978	9									
*03	25079	X	23573	-0-	-1506 B	-0-	1376	1	20098	2	N	1908	1896	0			90
							2099	9									
*04	24270	X	-0-	-0-	-24270 B	-0-					N	-0-					15

NOBLE ENERGY INC 611665
CALAMITY JANE A-2 WELL #: 2136H RRCID -> 291226 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11580 - 18426

*10	33480	X	31558	-0-	-1922 B	-381649	1239	1	582	2	Y	2755	2750	0	5	8	-0-
							26612	3	94	4							
*11	32400	X	29980	-0-	-2420 B	-381649	1295	1	555	2	Y	2485	2480	0	5	8	-0-
							25337	3	59	4							
*12	33480	X	28383	-0-	-5097 B	-381649	1244	1	566	2	Y	2492	2489	0	3	8	-0-
							23744	3	88	4							
*01	33480	X	25571	-0-	-7909 B	-381649	1165	1	615	2	Y	2231	2226	0	5	8	-0-
							21235	3	102	4							
*02	30240	X	23147	-0-	-7093 B	-381649	1091	1	574	2	Y	2015	2014	0	1	8	-0-
							19164	3	101	4							
03	31713	X	26904	-0-	-4809 B	-381649	1262	1	625	2	Y	2285	2284	0	1	8	-0-
							22461	3	42	4							
04	30210	X	25779	-0-	-4431 B	-381649	1132	1	629	2	Y	1937	1934	0	3	8	-0-
							21847	3	40	4							

SVEN PERMIAN, LLC 831420
BOREAS B WELL #: 8H RRCID -> 290637 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591

11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				148
12	64310	X	64310	-0-	-0- B	-0-	63947	2	363	9	N	330	183	1		295
01	85073	X	85073	-0-	-0- B	-0-	84670	2	403	9	N	366	366	1		295
02	74310	X	74310	-0-	-0- B	-0-	73947	2	363	9	N	330	371	1		254
03	84748	X	84748	-0-	-0- B	-0-	84306	2	442	9	N	402	557	1		99
*04	73785	X	73785	-0-	-0- B	-0-	73385	2	400	9	N	364	184	1		279

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5841	X	1323	-0-	-4518 B	-0-	1314	2	9	9	Y	8					375
12	1271	N	1219	-0-	-52 B	-0-	1190	2	29	9	Y	26					401
01	1302	N	1300	-0-	-2 B	-0-	1300	2			Y	-0-					401
02	1232	N	1224	-0-	-8 B	-0-	1224	2			Y	-0-					401
03	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	2			Y	-0-					401
*04	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1304	2	29	9	Y	26					427

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

11	510	#	464	-0-	-46	-0-	464	2			Y	-0-					7
12	527	#	278	-0-	-249	-0-	278	2			Y	-0-					7
01	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					7
02	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					7
03	496	#	327	-0-	-169	-0-	327	2			Y	-0-					7
*04	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					7

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ANTHONY, H. F. WELL #: 10 RRCID -> 291782 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5776 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	14B2	EXT	670	-0-	670	670	670	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	314	-0-	314	984	314	2			N	-0-					-0-
09	0	W	223	-0-	223	1207	223	2			N	-0-					-0-
10	0	W	243	-0-	243	1450	243	2			N	-0-					-0-
11	0	W	177	-0-	177	1627	177	2			N	-0-					-0-
12	0	W	73	-0-	73	1700	73	2			N	-0-					-0-
01	0	W	136	-0-	136	1836	136	2			N	-0-					-0-
02	0	W	653	-0-	653	2489	653	2			N	-0-					-0-
03	0	W	254	-0-	254	2743	254	2			N	-0-					-0-
04	0	W	301	-0-	301	3044	301	2			N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	1354	2	178	9	Y	162	171	1			85
12	1772	R	1772	-0-	-0-	-0-	1598	2	174	9	Y	158	169	1			74
01	2631	R	2631	-0-	-0-	-0-	2447	2	184	9	Y	167	163	1			78
02	2151	R	2151	-0-	-0-	-0-	2001	2	150	9	Y	136	87	1			127
03	2697	R	2697	-0-	-0-	-0-	2495	2	202	9	Y	184	259	1			52
*04	2721	R	2721	-0-	-0-	-0-	2512	2	209	9	Y	190	164	1			78

SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	#	838	-0-	-2	-0-	766	2	72	9	Y	65	69	1			77
12	1364	#	562	-0-	-802	-0-	493	2	69	9	Y	63	68	1			72
01	1364	#	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	67	65	1			74
02	1232	#	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	54	35	1			93
03	1364	#	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	73	104	1			62
04	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	76	66	1			72

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CAIRD OPERATING, LLC 123132
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1556	2	25	9	N	23					120
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1755	2	26	9	N	24					144
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1898	2	33	9	N	30					174
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1690	2	18	9	N	16					190
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2105	2	37	9	N	34	176	1			48
*04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1815	2	28	9	N	25					73

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	231	2	20	9	Y	18	17	1			95
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	246	2	21	9	Y	19	17	1			97
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	180	2	13	9	Y	12	17	1			92
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	247	2	21	9	Y	19	16	1			95
03	279	N	172	-0-	-107	-0-	154	2	18	9	Y	16	18	1			93
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	153	2	17	9	Y	15	17	1			91

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1063	-0-	-257	-0-	1061	2	2	9	N	2					76
12	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1268	2	1	9	N	1					77
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	2	1	9	N	1					78
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	2	1	9	N	1					79
03	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1252	2	1	9	N	1					80
04	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	1073	2			N	-0-					80

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. //CONT.// 869989
DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					90
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	7					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					26
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	299	2	18	9	Y	16					42
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	223	2	12	9	Y	11					53
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	201	2	22	9	Y	20					73
03	310	N	43	-0-	-267	-0-	42	2	1	9	Y	1					74
04	240	N	5	-0-	-235	-0-	4	2	1	9	Y	1					75

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	59	1	666	2	N	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	59	1	664	2	N	-0-					-0-
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	672	N	586	-0-	-86	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	4	1	1183	2	N	-0-			-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	4	1	973	2	N	-0-			-0-
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	4	1	1154	2	N	-0-			-0-
02	980	N	789	-0-	-191	-0-	3	1	786	2	N	-0-			-0-
*03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	4	1	1090	2	N	-0-			-0-
*04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	4	1	1142	2	N	-0-			-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-			-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	2			N	-0-			-0-
03	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-			-0-
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5113	-0-	-137	-0-	5013	3	100	9	N	91					169
12	5425	X	5316	-0-	-109	-0-	5183	3	133	9	N	121	189	1			101
01	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5709	3	138	9	N	125	169	1			57
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4769	3	86	9	N	78					135
03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6029	3	125	9	N	114					249
*04	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5724	3	55	9	N	50	186	1			113

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					69
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					69
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					69
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	200	2			Y	-0-					69
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-					69
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			Y	-0-					69

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3282	-0-	-18	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3300	-0-	-110	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2935	-0-	-117	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3198	-0-	-72	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

PRI OPERATING, LLC 676550
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3952	-0-	-98	-0-	3952	3			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3981	-0-	-204	-0-	3981	3			Y	-0-					-0-
01	4061	X	4007	-0-	-54	-0-	4007	3			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3637	-0-	-3	-0-	3637	3			Y	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			Y	-0-					-0-
*04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	221	-0-	-367	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3455	-0-	355	355	3455	2			N	-0-					-0-
*04	2324	N	1969	-0-	-355	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

11	360	N	177	-0-	-183	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
*04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

11	2610	X	2474	-0-	-136	-0-	2474	2			N	-0-					45
12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					45
01	4650	X	4510	-0-	-140	-0-	4510	2			N	-0-					45
02	4200	X	2473	-0-	-1727	-0-	2473	2			N	-0-					45
03	5332	X	4386	-0-	-946	-0-	4386	2			N	-0-					45
04	5160	X	2862	-0-	-2298	-0-	2862	2			N	-0-					45

LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

11	1020	N	839	-0-	-181	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	784	N	602	-0-	-182	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	958	-0-	-242	-0-	958	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					59
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					59
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					59
02	2800	N	3351	-0-	551	551	3351	2			N	-0-					59
03	2253	N	1702	-0-	-551	-0-	1702	2			N	-0-					59
04	750	N	391	-0-	-359	-0-	391	2			N	-0-					59

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

11	53529	X	53529	-0-	-0-	-0-	53529	2			N	-0-					140
12	70410	X	70410	-0-	-0-	-0-	70410	2			N	-0-					140
01	117593	X	117593	-0-	-0-	-0-	117593	2			N	-0-					140
02	79349	X	79349	-0-	-0-	-0-	79349	2			N	-0-					140
03	80703	X	80703	-0-	-0-	-0-	80703	2			N	-0-					140
*04	47172	X	47172	-0-	-0-	-0-	47172	2			N	-0-					140

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	857	-0-	-193	-0-	857	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

11	7620	X	3323	-0-	-4297	-0-	3323	2			N	-0-					94
12	7874	X	4216	-0-	-3658	-0-	4216	2			N	-0-					94
01	7688	X	4289	-0-	-3399	-0-	4289	2			N	-0-					94
02	6104	X	3183	-0-	-2921	-0-	3183	2			N	-0-					94
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					94
04	4140	X	3736	-0-	-404	-0-	3736	2			N	-0-					94

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					122
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					122
01	1271	N	848	-0-	-423	-0-	848	2			N	-0-					122
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					122
03	1147	N	727	-0-	-420	-0-	727	2			N	-0-					122
04	810	N	584	-0-	-226	-0-	584	2			N	-0-					122

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

11	15037	X	15037	-0-	-0-	-0-	15037	2			N	-0-					15
12	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					15
01	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					15
02	20604	X	20604	-0-	-0-	-0-	20604	2			N	-0-					15
03	19080	X	19080	-0-	-0-	-0-	19080	2			N	-0-					15
*04	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	2			N	-0-					15

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 091988 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173

11	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
01	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
02	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
*04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	63	1	620	2	N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	70	1	687	2	N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	720	N	530	-0-	-190	-0-	530	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

11	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
12	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
01	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	15279	2			N	-0-					-0-
02	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
03	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
*04	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2			N	-0-					-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

11	8130	X	4554	-0-	-3576	-0-	556	1	3998	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	5962	-0-	-2439	-0-	727	1	5235	2	N	-0-					-0-
01	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
02	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
03	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
*04	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	12128	2			N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					6
12	1023	N	755	-0-	-268	-0-	755	2			N	-0-					6
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					6
02	2800	N	3166	-0-	366	366	3166	2			N	-0-					6
03	2623	N	2257	-0-	-366	-0-	2257	2			N	-0-					6
*04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					6

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) //CONT.// 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CAIRD OPERATING, LLC 123132
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					104
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					104
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					104
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					104
*03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					104
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					104

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

11	8550	X	7358	-0-	-1192	-0-	7211	3	147	9	Y	134					249
12	8835	X	7844	-0-	-991	-0-	7650	3	194	9	Y	176	184	1			241
01	8401	X	7525	-0-	-876	-0-	7390	3	135	9	Y	123	188	1			176
*02	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	6990	3	69	9	Y	63	168	1			71
03	7595	X	607	-0-	-6988	-0-	592	3	15	9	Y	14					85
04	7350	X	5357	-0-	-1993	-0-	5287	3	70	9	Y	64					149

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

11	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			Y	-0-					76
12	2821	X	2641	-0-	-180	-0-	2641	3			Y	-0-					76
01	2852	N	2655	-0-	-197	-0-	2655	3			Y	-0-					76
02	2576	X	2363	-0-	-213	-0-	2363	3			Y	-0-					76
03	2852	X	2595	-0-	-257	-0-	2571	3	24	9	Y	22					98
04	2760	X	2383	-0-	-377	-0-	2364	3	19	9	Y	17					115

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER, N. M. WELL #: 6 RRCID -> 051359 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) //CONT.// 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

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

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					23
12	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			N	-0-					23
01	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	3			N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					23
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					23

YATES 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49D82 RRCID -> 163448 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

YORK (QUEEN-GRAYBURG) 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR FEE '19' WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL) 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 10325 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					574
12	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					574
01	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7181	2	3	9	N	3					577
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4200	2	3	9	N	3					580
03	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					580
*04	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					580

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
NOELKE -A- WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	94	1			34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) //CONT.// 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ACORN OIL & GAS, LLC 003609
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		56	-0-	56	133	50	1	6	9	Y	5					151
12	DLQ G-10		61	-0-	61	194	50	1	11	9	Y	10	81	1			80
01	194	N	-0-	-0-	-194	-0-					Y	-0-					80
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					80
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	50	1	3	9	Y	3					83
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	1	3	9	Y	3					86

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ACORN OIL & GAS, LLC 003609
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		61	-0-	61	72	50	1	11	9	Y	10					20
12	DLQ G-10		52	-0-	52	124	50	1	2	9	Y	2	22	1			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	50	1	2	9	Y	2					2
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	1	2	9	Y	2					4

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. //CONT.// 496670
CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON -68- WELL #: 1 RRCID -> 285689 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7922 - 8049

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANON -68- WELL #: 2 RRCID -> 285690 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1160	2	3	9	N	3							339
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-	213	0					126
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	963	2	3	9	N	3							129
02	812 N	785	-0-	-27	-0-	785	2			N	-0-							129
03	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-							129
*04	870 N	584	-0-	-286	-0-	584	2			N	-0-							129

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) //CONT.// 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-